

Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme

RESOLUCIÓ de 23 de novembre de 2023, del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, per la qual s'atorga a Eléctrica Nuestra Señora de Gracia, SCV, autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció i aprovació del pla de desmantellament i restauració del terreny i l'entorn afectat per a una central fotovoltaica, situada a Biar, de potència instal·lada 3,5 MW, denominada PSF El Toll, incloent-hi la infraestructura d'evacuació. ATALFE/2022/15/03. [2023/12080]

Antecedents

Primer. Sol·licitud

Eléctrica Nuestra Señora de Gracia, SCV, mitjançant un representant degudament acreditat, va presentar una instància davant del registre telemàtic de la Generalitat Valenciana en data 22 de març de 2022, amb núm. de registre GVRTE/2022/ 874038, en la qual sol·licita autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció i l'aprovació del pla de desmantellament i restauració del terreny i l'entorn afectat, relatius a una central de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica, denominada PSF El Toll, de potència nominal 3,5 MWn i potència dels mòduls fotovoltaics de 3,528 MWp, que se situarà al terme municipal de Biar (Alacant), incloent-hi la infraestructura d'evacuació.

D'acord amb les característiques i la ubicació de la instal·lació sol·licitada, està sotmesa al procediment integrat d'autorització de centrals fotovoltaïques que s'ubicaran sobre sòl no urbanitzable establert pel Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, de mesures per a accelerar la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables per l'emergència climàtica i la necessitat de la reactivació econòmica urgent (d'ara en avant, Decret llei 14/2020). Per a tramitar-la, el Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant (d'ara en avant, STIEMA) incoa l'expedient ATALFE/2022/15/03.

Consta en l'expedient la justificació de l'ingrés de la taxa administrativa corresponent en data 26 de juliol de 2022, que cobrix el pressupost del projecte de la instal·lació que finalment s'ha sotmés a autorització.

Es va efectuar un requeriment d'esmena de la documentació presentada en data 17 de juny de 2022. El promotor va respondre amb l'aportació de la documentació requerida.

En data 25 de juliol de 2022, en vista de la documentació presentada, s'acorda l'admissió a tràmit per l'esmentat servei territorial de la sol·licitud d'autorització per a la instal·lació de producció d'energia elèctrica de 3,5 MW de potència instal·lada, segons la definició vigent en este moment, promoguda per Eléctrica Nuestra Señora de Gracia, SCV, que se situarà a Biar, província d'Alacant, únicament a l'efecte del que estipula l'article 1.1 del Reial decret llei 23/2020, de 23 de juny, pel qual s'aproven mesures en matèria d'energia i en altres àmbits per a la reactivació econòmica.

Segon. Informació pública

La sol·licitud d'autorització administrativa de la instal·lació, juntament amb la documentació presentada, ha sigut objecte d'informació pública durant el termini de quinze (15) dies, a l'efecte del que preveu l'article 23 del Decret llei 14/2020, en els mitjans següents:

– el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de 26 de setembre de 2022, i

– el *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant* de 20 de setembre de 2022.

L'STIEM d'Alacant, en virtut de l'article 23 del Decret llei 14/2020, va remetre a l'Ajuntament de Biar perquè s'exposara al tauler d'anuncis pel mateix període de temps, la sol·licitud d'autorització, i li requerida que li remetera la diligència acreditativa de l'exposició una vegada finalitzat el termini corresponent, les quals consten en l'expedient. L'anunci s'ha publicat en el tauler de la seu electrònica de l'Ajuntament de Biar, des del 8 de setembre fins al 29 de setembre de 2023.

Així mateix, es posa la documentació a la disposició del públic en general en la seu electrònica de la Generalitat, en el lloc web <https://>

Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo

RESOLUCIÓN de 23 de noviembre de 2023, del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, por la que se otorga a Eléctrica Nuestra Señora de Gracia, SCV, autorización de implantación en suelo no urbanizable, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción y aprobación del plan de desmantelamiento y restauración del terreno y el entorno afectado para una central fotovoltaica, ubicada en Biar, de potencia instalada 3,5 MW, denominada PSF El Toll, incluida la infraestructura de evacuación. ATALFE/2022/15/03. [2023/12080]

Antecedentes

Primero. Solicitud

Eléctrica Nuestra Señora de Gracia, SCV, mediante representante debidamente acreditado, presentó instancia ante el registro telemático de la Generalitat Valenciana en fecha 22 de marzo de 2022, con núm. de registro GVRTE/2022/ 874038, en la que solicita autorización de implantación en suelo no urbanizable, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción y la aprobación del plan de desmantelamiento y restauración del terreno y el entorno afectado, relativos a una central de producción de energía eléctrica de tecnología fotovoltaica, denominada PSF El Toll, de potencia nominal 3,5 MWn y potencia de los módulos fotovoltaicos de 3,528 MWp, a ubicar en el término municipal de Biar (Alicante), incluida su infraestructura de evacuación.

Conforme a las características y ubicación de la instalación solicitada, esta está sometida al procedimiento integrado de autorización de centrales fotovoltaicas que vayan a emplazarse sobre suelo no urbanizable establecido por el Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, de medidas para acelerar la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables por la emergencia climática y la necesidad de la urgente reactivación económica (en adelante Decreto ley 14/2020). Para la tramitación de esta se incoa por parte del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, (en adelante STIEMA), el expediente ATALFE/2022/15/03.

Consta en el expediente la justificación del ingreso de la tasa administrativa correspondiente en fecha 26 de julio de 2022, que cubre el presupuesto del proyecto de la instalación que finalmente se ha sometido a autorización.

Se efectuó requerimiento de subsanación de la documentación presentada en fecha 17 de junio de 2022. El promotor respondió aportando la documentación requerida.

Con fecha 25 de julio de 2022 en vista de la documentación presentada, se acuerda la admisión a trámite por el citado Servicio Territorial de la solicitud de autorización para la instalación de producción de energía eléctrica de 3,5 MW de potencia instalada, según definición vigente en ese momento, promovida por Eléctrica Nuestra Señora de Gracia, SCV, a ubicar en Biar, provincia de Alicante, a los solos efectos de lo estipulado en el artículo 1.1 del Real decreto ley 23/2020, de 23 de junio, por el que se aprueban medidas en materia de energía y en otros ámbitos para la reactivación económica.

Segundo. Información pública

La solicitud de autorización administrativa de la instalación junto con la documentación presentada han sido objeto de información pública durante el plazo de quince (15) días, a los efectos previstos en el artículo 23 del Decreto ley 14/2020, en los siguientes medios:

– el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de fecha 26 de septiembre de 2022,

– el *Boletín Oficial de la Provincia de Alicante* de fecha 20 de septiembre de 2022.

El STIEM de Alicante, en virtud del artículo 23 del Decreto ley 14/2020, remitió al Ayuntamiento de Biar para su exposición en el tablón de anuncios, por igual período de tiempo, la solicitud de autorización, requiriendo de aquel le remitiera diligencia acreditativa de la exposición una vez finalizado el plazo correspondiente, las cuales constan en el expediente. El anuncio ha sido publicado en el tablón de la sede electrónica del Ayuntamiento de Biar, desde el 8 de septiembre hasta el 29 de septiembre de 2023.

Asimismo, se pone la documentación a disposición del público en general en la sede electrónica de la Generalitat, en el sitio web <https://>



cindi.gva.es/va/web/energia/informacion-publica (en valencià) i <https://cindi.gva.es/es/web/energia/informacion-publica> (en castellà).

La documentació aportada, que es va sotmetre a informació pública, és la següent:

- Projecte de planta solar fotovoltaica EL TOLL, de 3,5 MW.
- Projecte de centre de seccionament i línia subterrània MT per a planta solar fotovoltaica de 3,5 MW EL TOLL.
- Separates del projecte.
- Estudi d'integració paisatgística.
- Memòria del compliment dels criteris que estableix el DL 14/2020.

– Pla de desmantellament de la instal·lació i de restauració del terreny i l'entorn afectat, que inclou la memòria i el pressupost degudament justificat.

Tercer. Al·legacions

D'acord amb la documentació que consta en l'expedient, durant el tràmit d'informació pública s'han presentat al·legacions en dates 15, 16, 17, 18 i 19 d'octubre de 2022.

Estes al·legacions s'han contestat per escrit i s'han notificat, de conformitat amb l'article 83 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, a les persones que han al·legat siguen o no interessades en el procediment.

Quart. Condicionats

D'acord amb el procediment establert reglamentàriament, a fi que en el termini de quinze (15) dies presentaren la conformitat o l'oposició a l'autorització sol·licitada i emeteren, si era procedent, els oportuns condicionats tècnics al projecte tècnic de la instal·lació, es van remetre les separates corresponents del projecte a les administracions, els organismes i les empreses de servei públic o d'interés general, els béns o els drets a càrrec seu dels quals pogueren ser afectats per esta, i es van rebre els informes següents, amb el resultat que, en síntesi, es detalla:

1. Informe de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental de data 13 d'octubre de 2022, en el qual no s'indica que en els terrenys de la planta hi ha afecció a terreny forestal, vies pecuàries ni espai natural protegit. Es recomana informar els titulars d'un vedat de caça del canvi d'ús del sòl. La tanca perimetral prevista per a la instal·lació s'haurà d'ajustar al que disposa l'article 3.2.a del Decret 178/2005, de 18 de novembre, del Consell de la Generalitat, pel qual s'establixen les condicions de les tanques en el medi natural i dels tancaments cinegètics.

Proposa una sèrie de mesures correctores:

- Mesures per a reduir les afeccions de pèrdua de sòl.
- Mesures per a reduir les afeccions a les aus silvestres.
- Mesures per a millorar les poblacions de fauna silvestre.
- Mesures per a reduir la fragmentació territorial.

El promotor respon a l'informe en data 3 de novembre de 2022, i aporta la documentació corresponent per a aplicar les mesures correctores.

Informe de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental amb data 13 d'abril de 2023, en el qual s'indica no hi ha hagut cap pronunciament sobre els condicionants del bosquet que voreja les instal·lacions per part del promotor.

El promotor respon a l'informe en data 27 d'abril de 2023 i aporta la documentació corresponent per a aplicar les mesures correctores.

Informe de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental amb data 25 de juliol de 2023 en el qual s'indica que mostra conformitat amb el bosquet que voreja les instal·lacions proposat pel promotor.

El promotor mostra conformitat amb l'informe en data 3 d'agost de 2023

2. Informe del Servei de Gestió Territorial amb data 2 de desembre de 2022 en el qual es conclou que la instal·lació de la planta solar El Toll està afectada per perillositat d'inundabilitat de tipus geomorfològic, i es considera que l'estudi d'inundabilitat que s'adjunta al projecte no complix el que s'establix en la normativa del PATRICOVA, per la qual cosa es considera incompatible l'actuació quant al risc d'inundabilitat, i no resulta afectada negativament per la resta d'afeccions avaluades en el present informe, atenent les determinacions normatives aplicables i les cartografies oficials d'ordenació del territori.

cindi.gva.es/es/web/energia/informacion-publica (en castellano) y <https://cindi.gva.es/va/web/energia/informacion-publica> (en valenciano).

La documentación aportada, y que fue sometida a información pública, es la siguiente:

- Proyecto de Planta Solar Fotovoltaica El Toll de 3,5 MW
- Proyecto de centro de seccionamiento y línea subterránea MT para planta solar fotovoltaica 3,5 MW en el TOLL.
- Separatas del proyecto.
- Estudio de integración paisajística.
- Memoria cumplimiento de los criterios establecidos en el D-L 14/2020.

– Plan de desmantelamiento de la instalación y de restauración del terreno y entorno afectado que incluye la memoria y el presupuesto debidamente justificado.

Tercero. Alegaciones

De acuerdo con la documentación que obra en el expediente, durante el trámite de información pública se han presentado alegaciones en fecha 15, 16, 17, 18 y 19 de octubre de 2022.

Dichas alegaciones han sido contestadas por escrito y notificadas, de conformidad con el artículo 83 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas, a los alegantes siendo o no interesados en el procedimiento.

Cuarto. Condicionados

Conforme al procedimiento reglamentariamente establecido, al objeto de que en el plazo de quince (15) días presentaran su conformidad u oposición a la autorización solicitada y emitieran, si procedía, los oportunos condicionados técnicos al proyecto técnico de la instalación, se remitieron las separatas correspondientes del proyecto a las administraciones, organismos y empresas de servicio público o de interés general, cuyos bienes o derechos a su cargo, pudieran ser afectados por la misma, recibiendo los siguientes informes, con el resultado que, en síntesis, se detalla:

1. Informe de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental de fecha 13 de octubre de 2022 en el que no se indica que en los terrenos de la planta hay afección a terreno forestal, vías pecuarias ni espacio natural protegido. Se recomienda informar a los titulares de un coto de caza del cambio de uso del suelo. El vallado perimetral previsto para la instalación se deberá ajustar a lo dispuesto en el artículo 3.2.a del Decreto 178/2005, de 18 de noviembre, del Consell de la Generalitat, por el que se establecen las condiciones de los vallados en el medio natural y de los cerramientos cinegéticos.

Propone una serie de medidas correctoras:

- Medidas para reducir las afecciones de pérdida de suelo.
- Medidas para reducir las afecciones a las aves silvestres.
- Medidas para mejorar las poblaciones de fauna silvestre.
- Medidas para reducir la fragmentación territorial.

El promotor responde al informe en fecha 3 de noviembre de 2022, aportando la documentación correspondiente para aplicar las medidas correctoras.

Informe de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental de fecha 13 de abril de 2023 en el que se indica no ha habido pronunciamiento sobre los condicionantes del bosque que bordea las instalaciones por parte del promotor.

El promotor responde al informe en fecha 27 de abril de 2023 aportando la documentación correspondiente para aplicar las medidas correctoras.

Informe de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental de fecha 25 de julio de 2023 en el que se indica que muestra conformidad con el bosque que bordea las instalaciones propuesto por el promotor.

El promotor muestra conformidad con el informe en fecha 3 de agosto de 2023

2. Informe del Servicio de Gestión Territorial de fecha 2 de diciembre de 2022 en el que se concluye que la instalación de la planta solar El Toll se encuentra afectada por peligrosidad de inundabilidad de tipo geomorfológico, y se considera que el estudio de inundabilidad que se acompaña al proyecto no cumple con lo establecido en la normativa del PATRICOVA, por lo que se considera incompatible la actuación en aquello relativo al riesgo de inundabilidad, no resultando afectada negativamente por el resto de afecciones evaluadas en el presente informe, atendiendo las determinaciones normativas de aplicación y las cartografías oficiales de ordenación del territorio.

El promotor contesta en data 28 de desembre de 2022 i aporta un nou estudi d'inundabilitat.

Informe del Servei de Gestió Territorial amb data 10 de febrer de 2023, en el qual s'informa favorablement sobre l'estudi d'inundabilitat i es declara la viabilitat de la planta solar fotovoltaica El Toll i la línia subterrània d'evacuació pel que fa al risc d'inundabilitat, i reitera que no resultava afectada negativament per la resta d'afeccions avaluades en l'informe anterior, atenent les determinacions normatives aplicables i les cartografies oficials d'ordenació del territori.

El promotor mostra la conformitat amb l'informe en data 22 de setembre de 2023.

3. Informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge amb data 14 de març de 2023, que conclou que s'emet un informe favorable en matèria d'infraestructura verda i paisatge per a la planta solar fotovoltaica ISF EL TOLL a Biar, condicionat a la realització del Pla de participació pública de l'Estudi d'integració paisatgística.

I recorda que les mesures d'integració paisatgística hauran de ser concretes i específiques.

Les mesures d'integració paisatgística de l'informe són:

– Vegetació. En les franges de separació entre el tancat i els camins i els límits, i en les zones lliures de panells, s'hauran de mantindre els cultius existents, com a mesura d'integració paisatgística; per a això, s'haurà de tindre cura especial en el traçat del tancat, per a aconseguir mantindre el nombre d'exemplars més alt possible. Esta MIP serà de rellevància especial en el límit est, com a MIP per a reduir l'afecció sobre la via verda.

S'haurà d'adoptar el compromís per part de la propietat de la instal·lació, si es fa càrrec del manteniment i l'explotació d'estos cultius durant la vida útil de la planta solar.

– Plànol de MIP. Per a definir correctament el disseny de la instal·lació, s'haurà d'aportar un plànol amb més detall de la distribució de la planta solar, amb la posició exacta dels panells i els tancats, els centres de seccionament, els accessos, etc. En el mateix plànol s'hauran d'identificar les edificacions existents, els cultius que cal conservar (exemplars concrets) i les mesures d'integració paisatgística, i, en concret, les distàncies de reculada, i les plantacions i els tipus de cultiu que es respectaran dins de les parcel·les cadastrals que formen part de la instal·lació.

El promotor mostra conformitat a l'informe en data 24 de març de 2023.

L'Ajuntament de Biar no ha emés cap informe respecte de l'article 24 del Decret llei 14/2020, per la qual cosa, una vegada transcorregut el termini concedit, s'entén que no hi ha cap objecció a les autoritzacions.

Quint. Adaptació a condicionats

El promotor presenta un projecte refós de la instal·lació, de la línia de connexió i del centre de seccionament en data 8 de maig de 2023, amb la transposició de totes les mesures proposades en els informes del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, el Servei de gestió Territorial i Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, i mostra la conformitat amb estos informes.

Revisat el projecte refós presentat, s'observa que les modificacions descrites s'han de considerar no substancials. Per tant, d'acord amb l'article 23.5 del Decret llei 14/2020, no serà necessari sotmetre de nou al tràmit d'informació pública estos canvis.

Sext. Avaluació ambiental

De conformitat amb la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, i la Llei 2/1989, de 3 de març, de la Generalitat Valenciana, d'impacte ambiental, la instal·lació objecte d'este procediment no constitueix un projecte sotmés a avaluació d'impacte ambiental.

Sèptim. Implantació en sòl no urbanitzable

Consta un informe de compatibilitat urbanística municipal favorable emés el 28 d'octubre de 2021 per l'Ajuntament de Biar, en virtut de l'article 22 de la Llei 6/2014, de 25 de juliol, de la Generalitat, de prevenció, qualitat i control ambiental d'activitats a la Comunitat Valenciana, respecte de les parcel·les on se situaran els grups generadors.

Constan en l'expedient informes favorables del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge i del Servei de Gestió Territorial, amb dates 14 de març de 2023 i 10 de febrer de 2023, respectivament, els dos serveis

El promotor contesta en fecha 28 de diciembre de 2022 aportando un nuevo estudio de inundabilidad.

Informe del Servicio de Gestión Territorial de fecha 10 de febrero de 2023 en el que se informa favorablemente el estudio de inundabilidad y declarar la viabilidad de la planta solar fotovoltaica El Toll y su línea subterránea de evacuación en aquello relativo al riesgo de inundabilidad, y reiterando que no resultaba afectada negativamente por el resto de afecciones evaluadas en el anterior informe, atendiendo las determinaciones normativas de aplicación y las cartografías oficiales de ordenación del territorio.

El promotor muestra su conformidad con el informe en fecha 22 de septiembre de 2023.

3. Informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de fecha 14 de marzo de 2023 donde concluye que se emite informe favorable en materia de Infraestructura Verde y Paisaje, para la planta solar fotovoltaica ISF El Toll, en Biar, condicionado a la realización del Plan de participación pública del estudio de integración paisajística.

Y recuerda que las Medidas de Integración Paisajística deberán ser concretas y específicas.

Las medidas de integración paisajística del informe son:

– Vegetación. En las franjas de separación entre el vallado y los caminos y lindes, y en las zonas libres de paneles, se deberán mantener los cultivos existentes, como medida de integración paisajística, para ello, se deberá tener especial cuidado en el trazado del vallado, para conseguir mantener el mayor número de ejemplares. Esta MIP será de especial relevancia en el linde este, como MIP para reducir la afección sobre la Vía Verde.

Se deberá adoptar el compromiso por parte de la propiedad de la instalación, de hacerse cargo del mantenimiento y explotación de dichos cultivos durante la vida útil de la planta solar.

– Plano de MIP. Para la correcta definición del diseño de la instalación se deberá aportar plano con mayor detalle de la distribución de la planta solar, con la posición exacta de paneles y vallados, centros de seccionamiento, accesos, etc. En ese mismo plano, se deberán identificar, las edificaciones existentes, los cultivos a conservar (ejemplares concretos) y las Medidas de Integración Paisajística, y en concreto, las distancias de retranqueo, y las plantaciones y tipo de cultivo que se van a respetar dentro de las parcelas catastrales que forman parte de la instalación.

El promotor muestra conformidad al informe en fecha 24 de marzo de 2023.

El Ayuntamiento de Biar no ha emitido informe respecto al artículo 24 del Decreto ley 14/2020, por lo que transcurrido el plazo concedido se entiende que no existe objeción alguna a las autorizaciones.

Quinto. Adaptación a condicionados

El promotor presenta proyecto refundido de la instalación, de la línea de conexión y del centro de seccionamiento en fecha 8 de mayo de 2023, con la transposición de todas las medidas propuestas en los informes del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, Servicio de gestión Territorial y Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, mostrando su conformidad a dichos informes.

Revisado el proyecto refundido presentado se observa que las modificaciones descritas se deban considerar como no sustanciales. Por tanto, conforme el artículo 23.5 del Decreto ley 14/2020 no ha sido necesario someter de nuevo al trámite de información pública estos cambios.

Sexto. Evaluación ambiental

De conformidad con la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental, y la Ley 2/1989, de 3 de marzo, de la Generalitat Valenciana, de impacto ambiental, la instalación objeto del presente procedimiento no constituye un proyecto sometido a evaluación de impacto ambiental.

Séptimo. Implantación en suelo no urbanizable

Consta informe de compatibilidad urbanística municipal favorable emitido el 28 de octubre de 2021 por el Ayuntamiento de Biar, en virtud del artículo 22 de la Ley 6/2014, de 25 de julio, de la Generalitat, de prevención, calidad y control ambiental de actividades en la Comunitat Valenciana, respecto a las parcelas donde se ubicarán los grupos generadores.

Constan en el expediente informes favorables del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje y del Servicio de Gestión Territorial, de fechas 14 de marzo de 2023 y 10 de febrero de 2023, respectivamente,

dependents de la Direcció General de Política Territorial i Paisatge. Els condicionats recollits en estos s'indiquen en el punt primer de la part dispositiva d'esta resolució.

Octau. Evacuació i connexió a la xarxa

Consta en l'expedient que el promotor ha depositat la garantia econòmica exigida per a l'accés a la xarxa, mitjançant un aval, depositat en data 18 d'agost de 2021, amb número de garantia 032021V309, de 140.000 € (amb número de carta de pagament 4695001046102) per a abastar la potència instal·lada total sol·licitada, segons la definició de potència instal·lada i les quanties vigents en el moment del depòsit de les garanties, així com que la instal·lació té concedit permís d'accés a la xarxa de distribució, atorgat pel gestor d'esta xarxa, Eléctrica de Biar Distribución, SLU, en data 16 de març de 2022.

Es disposa en l'expedient GARALT/2021/161 de la resolució de la cap de Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant per la qual es confirma la presentació adequada de la garantia (032021V309) constituïda per Eléctrica Nuestra Señora de Gracia, SCV, per a tramitar els procediments d'accés i connexió de la instal·lació de producció d'energia elèctrica de tecnologia solar fotovoltaica de 3.500 kW de potència instal·lada, denominada PSF EL TOLL i que se situarà al terme municipal de Biar (Alacant).

A la vista del contingut i els pronunciaments d'este permisos, ha de considerar-se que les instal·lacions no generaran incidències negatives en el sistema.

Nové. Acreditacions prèvies a la resolució

Consta en l'expedient una justificació dels criteris energètics específics per a la implantació i el disseny de centrals fotovoltaïques, recollits en l'article 11 del Decret llei 14/2020.

L'agent promotor acredita els aspectes següents, d'acord amb el que estableix l'article 30.1 del Decret llei 14/2020, de manera prèvia a la resolució del procediment:

– El promotor ha acreditat la capacitat legal, tècnica i econòmica per a dur a terme el projecte, així com que disposa de manera efectiva dels recursos econòmics i financers necessaris per a materialitzar el projecte d'execució sol·licitat. El projecte es finançarà amb recursos propis del promotor. Consta en l'expedient documentació acreditativa del balanç de comptes del promotor.

– Disposar dels terrenys on s'implantarà la instal·lació. El promotor de la instal·lació és el titular de la parcel·la on s'implantarà la instal·lació, acreditat mitjançant una nota simple del Registre de la Propietat de Villena amb data 21 de setembre de 2023.

– Disposar dels permisos d'accés i connexió vigents per a la instal·lació indicats anteriorment.

S'ha rebut de l'Ajuntament de Biar en data 17 d'octubre de 2022 l'informe preceptiu i no vinculant establert en l'article 30.2 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost. En este informe es considera favorable el compliment dels criteris de localització i implantació de la central fotovoltaica, el sòl on es pretén emplaçar la central fotovoltaica per a la generació d'energies renovables és compatible amb l'ordenació urbanística del terme municipal de Biar (SNU) i es complix el que s'estableix en el certificat de compatibilitat urbanística i la major conveniència i oportunitat d'ubicació d'esta proposta davant d'altres zones del medi rural residix fonamentalment en la seua proximitat al punt d'abocament i sense afeccions mediambientals davant d'altres zones rurals del municipi.

Dècim. Procediment d'Urgència

Com que es tracta d'un projecte amb una potència de generació inferior o igual a 10 MW, en virtut de l'article 33.1 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, es tramita, des del 23 d'abril de 2022, pel procediment d'urgència d'acord amb la Llei 39/2015, de procediment administratiu comú de les administracions públiques, i es reduïxen a la meitat els terminis establerts per al procediment ordinari, excepte els relatius a la presentació de sol·licituds i recursos.

Onzé. Instal·lacions cedides al gestor de la xarxa

Consta en l'expedient el document d'acceptació per part del gestor de la xarxa de distribució, Eléctrica de Biar Distribución, SLU, dels projectes de les instal·lacions que se cediran després de l'execució d'este (centre de seccionament i línia d'alta tensió).

Dotzé. Nous departaments

Que les referències realitzades en els diferents informes emesos a departaments del Consell, actualment inexistents, han d'entendre's referides als nous departaments, de conformitat amb les noves compe-

ambos servicios dependientes de la Dirección General de Política Territorial y Paisaje. Los condicionados recogidos en los mismos, se indican en el punto primero de la parte dispositiva de la presente resolución.

Octavo. Evacuación y conexión a la red

Consta en el expediente que el promotor ha depositado la garantía económica exigida para el acceso a la red, mediante un aval, depositado en fecha 18 de agosto de 2021, con número de garantía 032021V309 de 140.000 € (con número de carta de pago 4695001046102) para abarcar la potencia instalada total solicitada, según la definición de potencia instalada y cuantías vigentes en el momento del depósito de las garantías, así como que la instalación tiene concedido permiso de acceso a la red de distribución, otorgado por el gestor de dicha red, Eléctrica de Biar Distribución, SLU, en fecha 16 de marzo de 2022.

Se dispone en el expediente GARALT/2021/161 de la Resolución de la jefa de Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante por la que se confirma la adecuada presentación de la garantía (032021V309) constituída por Eléctrica Nuestra Señora de Gracia, SCV, para la tramitación de los procedimientos de acceso y conexión de la instalación de producción de energía eléctrica de tecnología solar fotovoltaica de 3.500 kW de potencia instalada, denominada PSF El Toll a ubicar en el término municipal de Biar (Alicante).

A la vista del contenido y pronunciamientos de dichos permisos, debe considerarse que las instalaciones no generarán incidencias negativas en el Sistema.

Noveno. Acreditaciones previas a la resolución

Consta en el expediente justificación de los criterios energéticos específicos para la implantación y diseño de centrales fotovoltaicas, recogidos en el artículo 11 del Decreto ley 14/2020.

El agente promotor acredita los siguientes aspectos, tal y como establece el artículo 30.1 del Decreto ley 14/2020, de forma previa a la resolución del procedimiento:

– El promotor ha acreditado la capacidad legal, técnica y económica para llevar a cabo el proyecto, así como que dispone de forma efectiva de recursos económicos y financieros necesarios para materializar el proyecto de ejecución solicitado. El proyecto se financiará con recursos propios del promotor. Consta en el expediente documentación acreditativa del balance de cuentas del promotor.

– Disponer de los terrenos donde se va a implantar la instalación. El promotor de la instalación es el titular de la parcela donde se va a implantar la instalación, acreditado mediante nota simple del Registro de la Propiedad de Villena de fecha 21 de septiembre de 2023.

– Disponer de los permisos de acceso y conexión para la instalación, indicados anteriormente.

Se ha recibido del Ayuntamiento de Biar en fecha 17 de octubre de 2022 el informe preceptivo y no vinculante establecido en el artículo 30.2 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto. En dicho informe se considera favorable el cumplimiento de los criterios de localización e implantación de la central fotovoltaica, el suelo donde se pretende emplazar la central fotovoltaica para la generación de energías renovables es compatible con la ordenación urbanística del término municipal de Biar (SNU) cumpliendo con lo establecido en el certificado de compatibilidad urbanística y la mayor conveniencia y oportunidad de ubicación de esta propuesta frente a otras zonas del medio rural reside fundamentalmente en su cercanía al punto de vertido y sin afecciones medioambientales frente a otras zonas rurales del municipio.

Décimo. Procedimiento de urgencia

Al tratarse de un proyecto con una potencia de generación menor o igual a 10 MW, en virtud del artículo 33.1 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, se tramita, desde el 23 de abril de 2022, por el procedimiento de urgencia de acuerdo con la Ley 39/2015, de procedimiento administrativo común de las administraciones públicas, reduciéndose a la mitad los plazos establecidos para el procedimiento ordinario, salvo los relativos a la presentación de solicitudes y recursos.

Décimo primero. Instalaciones cedidas al gestor de la red

Constan en el expediente documento de aceptación por parte del gestor de la red de distribución, Eléctrica de Biar Distribución, SLU, de los proyectos de las instalaciones que van a ser cedidas tras la ejecución de estas. (centro de seccionamiento y línea de alta tensión).

Décimo segundo. Nuevos departamentos

Que las referencias realizadas en los diferentes informes emitidos a departamentos del Consell, actualmente inexistentes, deben entenderse referidas a los nuevos departamentos, de conformidad con las nuevas



tències i l'organització derivades del Decret 112/2023, de 25 de juliol, del Consell, pel qual s'establix l'estructura orgànica bàsica de la Presidència i de les conselleries de la Generalitat, i les modificacions realitzades.

Consta en l'expedient una proposta de resolució del Servei Territorial d'Indústria, Energia i mines d'Alacant.

Fonaments de dret

Primer. La instrucció i la resolució d'este procediment administratiu correspon a la Generalitat, perquè la instal·lació elèctrica objecte d'esta es troba íntegrament al territori de la Comunitat Valenciana i no s'enquadra en les que preveu l'article 3.13 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, que són competència de l'Administració general de l'Estat.

Segon. D'acord amb el que disposa l'article 4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, regulador dels procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, i considerant el que s'establix en el Decret 112/2023, de 25 de juliol, del Consell, pel qual s'establix l'estructura orgànica bàsica de la Presidència i de les conselleries de la Generalitat; en el Decret 126/2023, de 4 d'agost, del Consell, de modificació de determinats aspectes del Decret 112/2023, de 25 de juliol, del Consell, pel qual s'establix l'estructura orgànica bàsica de la Presidència i de les conselleries de la Generalitat, i en l'Ordre 10/2022, de 26 de setembre, de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, mitjançant la qual es desplega el Decret 175/2020, del Consell, de 30 d'octubre, pel qual s'aprova el Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, vigent en el que no s'oposa al Decret 112/2023 i al Decret 126/2023, la resolució del procediment és competència del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, ja que la potència a instal·lar és igual o inferior a 10 MW. Esta ordre continua vigent administrativament en virtut de la disposició transitòria única i la disposició derogatòria del Decret 137/2023, de 10 d'agost de 2023, del Consell, pel qual s'aprova el Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme.

Tercer. D'acord amb l'article 53.1 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i l'article 7 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, la construcció de les instal·lacions de producció d'energia elèctrica requereix una autorització administrativa prèvia i una autorització administrativa de construcció.

A més, d'acord amb l'article 21.5 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, formaran part de la instal·lació de producció les infraestructures d'evacuació, que inclouen la connexió amb la xarxa de transport o de distribució i, si és el cas, la transformació d'energia elèctrica.

Quart. Com que es tracta d'una central fotovoltaica que s'implantarà en sòl no urbanitzable, tenint en compte el que estableix l'article 7.3 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, és aplicable el procediment que estableix el capítol II del títol II del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, de mesures per a accelerar la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables per l'emergència climàtica i la necessitat de la reactivació econòmica urgent.

Quint. Segons el que indica l'article 25 del Decret llei 14/2020, l'informe en matèria d'ordenació del territori i paisatge tindrà caràcter vinculant i haurà de ser favorable a l'efecte de poder atorgar l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable de la instal·lació, excepte en els supòsits en què l'autorització esmentada no es requereisca d'acord amb la legislació d'ordenació del territori, urbanística i del paisatge.

Sext. De conformitat amb l'article 7 de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, i la Llei 2/1989, de 3 de març, de la Generalitat Valenciana, d'impacte ambiental, la instal·lació objecte del present procediment no constituïx un projecte sotmés a avaluació d'impacte ambiental.

Sèptim. D'acord amb l'article 53.1.a de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, l'autorització administrativa d'instal·lacions de generació no es podrà atorgar si el titular no ha obtingut prèviament els permisos d'accés i connexió a les xarxes de transport o de distribució corresponents

competencias y organización derivada del Decreto 112/2023, de 25 de julio, del Consell, por el que establece la estructura orgànica bàsica de la Presidencia y de las consellerias de la Generalitat y sus modificaciones realizadas.

Consta en el expediente propuesta de resolución del Servicio Territorial de Industria, Energía y minas de Alicante.

Fundamentos de derecho

Primero. La instrucció i resolució del presente procedimiento administrativo corresponde a la Generalitat Valenciana, al estar la instalación eléctrica objeto de este, radicada íntegramente en territorio de la Comunitat Valenciana, y no estar encuadrada en las contempladas en el artículo 3.13 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, que son competencia de la Administración general del Estado.

Segundo. De acuerdo con lo dispuesto en el artículo 4 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, regulador de los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat, y considerando lo establecido en el Decreto 112/2023, de 25 de julio, del Consell, por el que establece la estructura orgànica bàsica de la Presidencia y de las consellerias de la Generalitat; en el Decreto 126/2023, de 4 de agosto, del Consell, de modificación de determinados aspectos del Decreto 112/2023, de 25 de julio, del Consell, por el que establece la estructura orgànica bàsica de la Presidencia y de las consellerias de la Generalitat; y en la Orden 10/2022, de 26 de septiembre, de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, mediante la que se desarrolla el Decreto 175/2020, del Consell, de 30 de octubre, por el cual se aprueba el Reglamento orgànico y funcional de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, vigente en lo que no se oponga al Decreto 112/2023 y al Decreto 126/2023, la resolución del procedimiento es competencia del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, al ser la potencia a instalar igual o inferior a 10 MW. Esta orden sigue vigente a nivel administrativo en virtud de la disposición transitoria única y la disposición derogatoria del Decreto 137/2023, de 10 de agosto de 2023, del Consell, por el que se aprueba el Reglamento orgànico y funcional de la Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo.

Tercero. Conforme al artículo 53.1 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico y el artículo 7 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat, la construcció de las instalaciones de producción de energía eléctrica requiere autorización administrativa prèvia y autorización administrativa de construcció.

Además, de acuerdo con el artículo 21.5 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, formarán parte de la instalación de producción sus infraestructuras de evacuación, que incluyen la conexión con la red de transporte o de distribución, y en su caso, la transformación de energía eléctrica.

Cuarto. Al tratarse de una central fotovoltaica a implantar en suelo no urbanizable, teniendo en cuenta lo establecido en el artículo 7.3 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, es de aplicación el procedimiento establecido en el capítol II del títol II del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, de medidas para acelerar la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables por la emergencia climàtica y la necesidad de la urgente reactivación econòmica.

Quinto. Según lo indicado en el artículo 25 del Decreto ley 14/2020, el informe en materia de ordenación del territorio y paisaje tendrá carácter vinculante y deberá ser favorable a efectos de poder otorgar la autorización de implantación en suelo no urbanizable de la instalación, excepto en los supuestos en los que la citada autorización no se requiera de acuerdo con la legislación de ordenación del territorio, urbanística y del paisaje.

Sexto. De conformidad con el artículo 7 de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental, y la Ley 2/1989, de 3 de marzo, de la Generalitat Valenciana, de impacto ambiental, la instalación objeto del presente procedimiento no constituye un proyecto sometido a evaluación de impacto ambiental.

Sèptimo. De acuerdo con el artículo 53.1.a de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, la autorización administrativa de instalaciones de generación no podrá ser otorgada si su titular no ha obtenido previamente los permisos de acceso y conexión a las redes de transporte o de distribución correspondientes



De conformitat amb l'article 36.2 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, per a obtenir l'autorització de la instal·lació serà un requisit previ indispensable obtenir els permisos d'accés i connexió a les xarxes de transport o distribució corresponents per la totalitat de la potència de la instal·lació, sense perjudici que l'article 53.1 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, disposa que les autoritzacions administratives d'instal·lacions de generació es podran atorgar per una potència instal·lada superior a la capacitat d'accés que figure en el permís d'accés.

D'acord amb la redacció vigent de l'article 3 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, en el cas d'instal·lacions fotovoltaïques, la potència instal·lada serà la inferior entre les dues següents:

a) La suma de les potències màximes unitàries dels mòduls fotovoltaïcs que configuren esta instal·lació, mesurades en condicions estàndard segons la norma UNE corresponent.

b) La potència màxima de l'inversor o, si és el cas, la suma de les potències dels inversors que configuren esta instal·lació.

Esta definició de potència instal·lada tindrà efectes per a les instal·lacions que, una vegada comencen a tramitar-se, encara no hagen obtingut l'autorització d'exploació definitiva, segons la disposició transitòria cinquena del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre.

Octau. D'acord amb el que disposen l'article 53.4 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric; l'article 131 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, i l'article 8 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, les persones sol·licitants d'autoritzacions d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica han d'acreditar la capacitat legal, tècnica i econòmicofinancera exigible per a realitzar cadascun dels projectes que presenten, tot això sense perjudici del que preveu este últim en relació amb l'exemció d'acreditació d'estes capacitats que potestativament puga atorgar l'Administració per als qui estiguen exercint l'activitat. En el present s'han acreditat estos.

D'acord amb l'article 30.1 del DL 14/2020, abans de la resolució, el promotor ha d'acreditar la disponibilitat efectiva dels recursos econòmics i financers necessaris per a materialitzar el projecte d'execució sol·licitat. El projecte es finançarà amb recursos propis del promotor. Consta en l'expedient documentació acreditativa del balanç de comptes del promotor.

En el cas de canvis i amb la finalitat que es mantinga el compliment del que s'establix en el precepte indicat anteriorment, qualsevol variació de la forma de finançament del projecte o en la participació dels socis de la cooperativa s'haurà de comunicar, i en el cas d'això últim, haurà de constar la subrogació dels nous socis en els compromisos adquirits per a justificar esta capacitat i serà causa de revocació de l'autorització administrativa en cas contrari, tal com s'indica en les condicions de compliment de la present resolució.

Novè. D'acord amb l'apartat 2.A.4 de l'article 5 del Decret 88/2005, de 29 de novembre, en la sol·licitud d'autorització administrativa prèvia ha de justificar-se la necessitat de la instal·lació i que esta no genera incidències negatives en el sistema.

Dècim. Segons el que s'establix en el capítol III del Decret llei 14/2020, la persona titular de la instal·lació està obligada a desmantellar-la completament i restaurar els terrenys i l'entorn en finalitzar l'activitat, i haurà de constituir una garantia econòmica a favor de l'òrgan competent en matèria d'energia per a autoritzar la instal·lació, l'import de la qual serà la capitalització del pressupost de desmantellament de la central fotovoltaïca i de restauració del terreny i l'entorn afectat al tipus d'interès legal dels diners, considerant una vida útil de la instal·lació de trenta anys. En cap cas este import serà inferior al 5 % del pressupost d'execució material del projecte tècnic. Esta garantia es cancel·larà quan la persona titular de la instal·lació acredite el compliment de les obligacions a les quals està afecta.

Onzè. D'acord amb el que disposa l'article 109.2 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, estos podran rectificar en qualsevol moment, d'ofici o a instàncies de les persones interessades, els errors materials, de fet o aritmètics existents en els seus actes.

De conformidad con el artículo 36.2 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, para la obtención de la autorización de la instalación, será un requisito previo indispensable la obtención de los permisos de acceso y conexión a las redes de transporte o distribución correspondientes por la totalidad de la potencia de la instalación, sin perjuicio de que el artículo 53.1 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, dispone que las autorizaciones administrativas de instalaciones de generación se podrán otorgar por una potencia instalada superior a la capacidad de acceso que figure en el permiso de acceso.

De acuerdo con la redacción vigente del artículo 3 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, en el caso de instalaciones fotovoltaicas la potencia instalada será la menor de entre las dos siguientes:

a) La suma de las potencias máximas unitarias de los módulos fotovoltaicos que configuran dicha instalación, medidas en condiciones estándar según la norma UNE correspondiente.

b) La potencia máxima del inversor o, en su caso, la suma de las potencias de los inversores que configuran dicha instalación.

Esta definición de potencia instalada tendrá efectos para aquellas instalaciones que, habiendo iniciado su tramitación, aún no hayan obtenido la autorización de explotación definitiva, según la disposición transitoria quinta del Real decreto 1183/2020, de 29 de diciembre.

Octavo. De acuerdo con lo dispuesto en el artículo 53.4 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, artículo 131 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, y el artículo 8 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, las personas solicitantes de autorizaciones de instalaciones de producción de energía eléctrica deben acreditar su capacidad legal, técnica y económico-financiera exigible para la realización de cada uno de los proyectos que presenten, todo ello sin perjuicio de lo previsto en este último en relación con la exención de acreditación de estas capacidades que potestativamente pueda otorgar la Administración para quienes vengán ejerciendo la actividad. En el presente se ha acreditado las mismas.

De acuerdo con el artículo 30.1 del D-L 14/2020, previa a la resolución, el promotor debe acreditar la disponibilidad efectiva de recursos económicos y financieros necesarios para materializar el proyecto de ejecución solicitado. El proyecto se financiará con recursos propios del promotor. Consta en el expediente documentación acreditativa del balance de cuentas del promotor.

En el caso de cambios y con el fin de que se mantenga el cumplimiento de lo establecido en el precepto anteriormente indicado, cualquier variación de la forma de financiación del proyecto o en la participación de los socios de la cooperativa, deberán ser comunicadas, y en el caso de esto último, deberá constar la subrogación de los nuevos socios en los compromisos adquiridos para justificar esta capacidad siendo causa de revocación de la autorización administrativa en caso contrario, tal y como se indica en las condiciones de cumplimiento de la presente resolución.

Noveno. De acuerdo con el apartado 2.A.4) del artículo 5 del Decreto 88/2005, de 29 de noviembre, en la solicitud de autorización administrativa previa debe justificarse la necesidad de la instalación y que esta no genera incidencias negativas en el sistema.

Décimo. Según lo establecido en el capítulo III del Decreto ley 14/2020, la persona titular de la instalación está obligada a desmantellarla completamente y restaurar los terrenos y su entorno al finalizar la actividad, debiendo constituir una garantía económica a favor del órgano competente en materia de energía para autorizar la instalación, cuyo importe será la capitalización del presupuesto de desmantelamiento de la central fotovoltaica y de restauración del terreno y entorno afectado al tipo de interés legal del dinero, considerando una vida útil de la instalación de 30 años. En ningún caso este importe será inferior al 5 % del presupuesto de ejecución material del proyecto técnico. Esta garantía será cancelada cuando la persona titular de la instalación acredite el cumplimiento de las obligaciones a las que aquella está afecta.

Décimo primero. Conforme a lo dispuesto en el artículo 109.2 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas, estas podrán rectificar en cualquier momento, de oficio o a instancia de los interesados, los errores materiales, de hecho o aritméticos existents en sus actos.



Dotzé. L'eficàcia dels actes administratius quedarà demorada quan així ho exigisca el contingut de l'acte o estiga supeditada a la seua notificació, publicació o aprovació superior, segons el que estipula l'article 39 de l'esmentada Llei 39/2015, d'1 d'octubre.

Tretzé. Segons l'epígraf i de l'article 2 del DL 14/2020, l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable és el pronunciament de l'òrgan competent en matèria d'energia que, d'acord amb l'informe previ, preceptiu i favorable de l'òrgan competent en matèria d'ordenació del territori i paisatge, autoritza a implantar una instal·lació de producció d'energia elèctrica que utilitza energia primària d'origen renovable en unes parcel·les concretes de sòl no urbanitzable i estableix les condicions en què podrà realitzar-se la implantació. Este pronunciament substitueix la intervenció que realitza la Generalitat en el procediment d'autorització d'usos i aprofitaments en sòl no urbanitzable previst en la normativa d'ordenació del territori, urbanisme i paisatge.

Catorzé. En virtut de la disposició transitòria única del Decret llei 1/2022, de 22 d'abril, del Consell, de mesures urgents en resposta a l'emergència energètica i econòmica originada a la Comunitat Valenciana per la guerra a Ucraïna, les modificacions establides en este decret llei que afecten la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables s'aplicaran als procediments en tràmit.

Com que es tracta d'un projecte amb una potència de generació inferior o igual a 10 MW, en virtut de l'article 33.1 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, es tramita, des del 23 d'abril de 2022, pel procediment d'urgència d'acord amb la Llei 39/2015, de procediment administratiu comú de les administracions públiques, i es reduïxen a la meitat els terminis establits per al procediment ordinari, excepte els relatius a la presentació de sol·licituds i recursos.

Quinzé. D'acord amb l'article 53.1.b de la Llei 24/2013, del sector elèctric, per a la sol·licitud de l'autorització administrativa de construcció el promotor presentarà un projecte d'execució juntament amb una declaració responsable que acredite el compliment de la normativa que li siga aplicable.

Setzé. Segons indica l'article 45.4 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, la publicació d'actes i comunicacions que, per disposició legal o reglamentària, haja de practicar-se en tauler d'anuncis o edictes es considerarà complida per la seua publicació en el diari oficial corresponent.

Desseté. Consten en l'expedient administratiu tots els informes preceptius i vinculants en matèria de territori i paisatge, així com la compatibilitat urbanística emesa per l'Ajuntament de Biar. I la sol·licitud dels informes preceptius d'acord amb els articles 24 i 30 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, de mesures per a accelerar la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables per l'emergència climàtica i la necessitat de la reactivació econòmica urgent.

Tal com s'ha indicat en l'antecedent nové, en data 17 d'octubre de 2022 es va rebre de l'Ajuntament de Biar l'informe preceptiu i no vinculant establert en l'article 30.2 del Decret llei 14/2020.

En consideració d'això, complits els requisits i els procediments legals i reglamentaris establits en la legislació vigent aplicable, i en concret d'acord amb la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric; el Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, i el Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, en la redacció vigent en el moment de la sol·licitud, este Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, i amb una proposta prèvia de resolució de la Secció d'Inspecció i Control Energètic i Miner de data 23 de novembre de 2023, en l'àmbit de les competències que té atribuïdes, resol:

Primer.

Autorització d'implantació en sòl no urbanitzable del projecte de central fotovoltaica PSF El Toll per a realitzar l'activitat de producció d'energia elèctrica.

Atenent el sentit de l'informe emés per l'òrgan competent en matèria d'ordenació del territori i paisatge, s'atorga autorització d'implantació en sòl no urbanitzable a Eléctrica Nuestra Señora de Gracia, SCV, de

Décimo segundo. La eficacia de los actos administrativos quedará demorada cuando así lo exija el contenido del acto o esté supeditada a su notificación, publicación o aprobación superior, según lo estipulado en el artículo 39 de la citada Ley 39/2015, de 1 de octubre.

Décimo tercero. Según el epígrafe i) del artículo 2 del D-L 14/2020, la autorización de implantación en suelo no urbanizable es el pronunciamiento del órgano competente en materia de energía que, conforme al informe previo, preceptivo y favorable del órgano competente en materia de ordenación del territorio y paisaje, autoriza a implantar una instalación de producción de energía eléctrica que utiliza energía primaria de origen renovable en unas concretas parcelas de suelo no urbanizable y establece las condiciones en que podrá realizarse tal implantación. Este pronunciamiento sustituye a la intervención que realiza la Generalitat en el procedimiento de autorización de usos y aprovechamientos en suelo no urbanizable previsto en la normativa de ordenación del territorio, urbanismo y paisaje.

Décimo cuarto. En virtud de la disposición transitoria única del Decreto ley 1/2022, de 22 de abril, del Consell, de medidas urgentes en respuesta a la emergencia energética y económica originada en la Comunitat Valenciana por la guerra en Ucrania, las modificaciones establecidas en el dicho decreto ley que afectan a la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables se aplicarán a los procedimientos en trámite.

Al tratarse de un proyecto con una potencia de generación menor o igual a 10 MW, en virtud del artículo 33.1 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, se tramita, desde el 23 de abril de 2022, por el procedimiento de urgencia de acuerdo con la Ley 39/2015, de procedimiento administrativo común de las administraciones públicas, reduciéndose a la mitad los plazos establecidos para el procedimiento ordinario, salvo los relativos a la presentación de solicitudes y recursos.

Décimo quinto. Conforme al artículo 53.1.b de la Ley 24/2013, del sector eléctrico, para la solicitud de la autorización administrativa de construcción, el promotor presentará un proyecto de ejecución junto con una declaración responsable que acredite el cumplimiento de la normativa que le sea de aplicación.

Décimo sexto. Según se indica en el artículo 45.4 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas, la publicación de actos y comunicaciones que, por disposición legal o reglamentaria deba practicarse en tablón de anuncios o edictos, se entenderá cumplida por su publicación en el diario oficial correspondiente.

Décimo séptimo. Constan en el expediente administrativo todos los informes preceptivos y vinculantes en materia de territorio y paisaje, así como la compatibilidad urbanística emitida por el Ayuntamiento de Biar. Y la solicitud de los preceptivos informes de acuerdo con el artículo 24 y 30 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, de medidas para acelerar la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables por la emergencia climática y la necesidad de la urgente reactivación económica.

Tal y como se ha indicado en el antecedente noveno, en fecha 17 de octubre de 2022 se recibió del Ayuntamiento de Biar el informe preceptivo y no vinculante establecido en el artículo 30.2 del Decreto ley 14/2020.

En consideración de lo anterior, cumplidos los requisitos y los procedimientos legales y reglamentarios establecidos en la legislación vigente aplicable, y en concreto acorde a la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, al Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre y el Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell en la redacción vigente en el momento de la solicitud, este Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante y previa propuesta de resolución de la Sección de Inspección y Control Energético y Minero de fecha 23 de noviembre de 2023, en el ámbito de las competencias que tiene atribuidas, resuelve:

Primero

Autorización de implantación en suelo no urbanizable del proyecto de central fotovoltaica PSF El Toll para la realización de la actividad de producción de energía eléctrica.

Atendiendo al sentido del informe emitido por el órgano competente en materia de ordenación del territorio y paisaje, se otorga autorización de implantación en suelo no urbanizable a Eléctrica Nuestra Señora de Gracia, SCV, de la central fotovoltaica PSF El Toll para la realización



la central fotovoltaica PSF El Toll per a realitzar l'activitat de producció d'energia elèctrica, en les parcel·les següents:

Municipi: Biar	Polígon: 11	Parcel·la: 369
Àrea de la superfície ocupada (ha)	8,51	

Sotmesa a les condicions següents:

Ordenació del territori

– Es mantindran les condicions d'infiltració amb els canvis de pendents, comptant amb una estratificació en forma de taules del terreny (nivells de topografia) entre zones de plaques solars i zones de pas, realitzades en sentit transversal al pendent i que disminuïsquen l'escolament i augmenten la infiltració. És a dir, la disposició de les plaques solars haurà d'acompanyar les corbes de nivell.

– S'han de plantar i conservar zones de vegetació en els estrats herbacis, arbustius i arboris que servisquen de tamís de la pluja i generen condicions favorables per a la infiltració amb la disminució dels escolaments.

– S'han de fer llaurades del sòl que en mantinguen la textura esponjosa perquè es facilite la infiltració o, si és el cas, desenvolupar tasques agrícoles com a activitats complementàries.

– El tancat perimetral de la parcel·la haurà de ser permeable al flux.

Infraestructura verda i paisatge:

S'emet un informe favorable en matèria d'infraestructura verda i paisatge, per a la planta solar fotovoltaica ISF El Toll, a Biar, condicionat a l'esmena de les consideracions realitzades en l'apartat 5.2.3 sobre els resultats del procés de participació pública, en l'apartat 5.2.9 en relació amb les MIP a adoptar, i en l'apartat 7 sobre el Pla de desmantellament.

Les mesures d'integració paisatgística de l'informe són:

– Vegetació. En les franges de separació entre el tancat i els camins i els límits, i en les zones lliures de panells, s'hauran de mantindre els cultius existents com a mesura d'integració paisatgística; per a això, s'haurà de tindre cura especial en el traçat del tancat, per a aconseguir mantindre el nombre d'exemplars més alt possible. Esta MIP serà de rellevància especial en el límit est, com a MIP per a reduir l'afecció sobre la Via Verda.

S'haurà d'adoptar el compromís per part de la propietat de la instal·lació, si es fa càrrec del manteniment i l'explotació d'estos cultius durant la vida útil de la planta solar.

– Plànol de MIP. Per a definir correctament el disseny de la instal·lació, s'haurà d'aportar un plànol amb més detall de la distribució de la planta solar, amb la posició exacta dels panells i els tancats, els centres de seccionament, els accessos, etc. En el mateix plànol s'hauran d'identificar les edificacions existents, els cultius que cal conservar (exemplars concrets) i les mesures d'integració paisatgística, i en concret, les distàncies de reculada, i les plantacions i els tipus de cultiu que es respectaran dins de les parcel·les cadastrals que formen part de la instal·lació.

Direcció General de Medi Natural i d'Avaluació Ambiental:

Mesures per a reduir les afeccions de pèrdua de sòl

S'enumeren una sèrie de millores i de mesures correctores necessàries que completarien la proposta.

Seguint les directrius marcades pel Programa d'acció nacional contra la desertificació (PAND), l'objectiu fonamental del qual és contribuir a assolir el desenvolupament sostenible de les zones àrides, semiàrides i subhúmedes seques del territori nacional i, en particular, la prevenció o la reducció de la degradació de les terres, la rehabilitació de terres parcialment degradades i la recuperació de terres desertificades; en el punt 1.4 de les mesures a desenvolupar per a la conservació del sòl, les activitats agrícoles i l'ordenació de pasturatges i prades, hi ha l'acció de recuperació i manteniment d'estructures de conservació de sòls i de la xarxa de drenatge dels terrenys agrícoles, a més de l'ús del potencial dels sistemes tradicionals de conservació de sòl i aigua. Per este motiu, no es permet destruir els bancals ni les estructures agràries que participen en la funció protectora del sòl i que n'eviten la pèrdua per erosió, al mateix temps que afavorixen més infiltració d'aigua cap a capes subterrànies i eviten l'augment de les conseqüències patides en cas de sequera. S'haurà de mantindre la capa fèrtil del sòl i no es permetrà retirar-la.

de la actividad de producción de energía eléctrica, en las siguientes parcelas:

Municipio: Biar	Polígono: 11	Parcela: 369
Área de la superficie ocupada (ha)	8,51	

Sometida a las siguientes condiciones:

Ordenación del territorio

– Se mantendrán las condiciones de infiltración con los cambios de pendientes, contando con una estratificación en forma de tablas del terreno (niveles de topografía) entre zonas de placas solares y zonas de paso, realizadas en sentido transversal a la pendiente que disminuyan la escorrentía y aumenten la infiltración. Es decir, la disposición de las placas solares deberá acompañar las curvas de nivel.

– Se deberá plantar y conservar zonas de vegetación en los estratos herbáceos, arbustivos y arbóreos que sirvan de tamiz de la lluvia y generan condiciones favorables para la infiltración disminuyendo las escorrentías.

– Se deberán hacer labores del suelo que mantengan su textura esponjosa para que se facilite la infiltración o, en su caso, desarrollar tareas agrícolas como actividades complementarias.

– El cerramiento perimetral de la parcela deberá ser permeable al flujo.

Infraestructura Verde y Paisaje:

Se emite informe favorable en materia de Infraestructura Verde y Paisaje, para la planta solar fotovoltaica ISF El Toll en Biar, condicionado a la subsanación de las consideraciones realizadas en el apartado 5.2.3. sobre los resultados del proceso de participación pública, en el apartado 5.2.9. en relación con las MIP a adoptar, y en el apartado 7 sobre el Plan de desmantelamiento.

Las medidas de integración paisajística del informe son:

– Vegetación. En las franjas de separación entre el vallado y los caminos y lindes, y en las zonas libres de paneles, se deberán mantener los cultivos existentes, como medida de integración paisajística, para ello, se deberá tener especial cuidado en el trazado del vallado, para conseguir mantener el mayor número de ejemplares. Esta MIP será de especial relevancia en el linde este, como MIP para reducir la afección sobre la Via Verde.

Se deberá adoptar el compromiso por parte de la propiedad de la instalación, de hacerse cargo del mantenimiento y explotación de dichos cultivos durante la vida útil de la planta solar.

– Plano de MIP. Para la correcta definición del diseño de la instalación se deberá aportar plano con mayor detalle de la distribución de la planta solar, con la posición exacta de paneles y vallados, centros de seccionamiento, accesos, etc. En ese mismo plano, se deberán identificar, las edificaciones existentes, los cultivos a conservar (ejemplares concretos) y las Medidas de Integración Paisajística, y en concreto, las distancias de retanqueo, y las plantaciones y tipo de cultivo que se van a respetar dentro de las parcelas catastrales que forman parte de la instalación.

Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental:

Medidas para reducir las afecciones de pérdida de suelo.

Se procede a enumerar una serie de mejoras y de medidas correctoras necesarias que completarían la propuesta.

Siguiendo las directrices marcadas por el Programa de Acción Nacional contra la Desertificación (PAND), el objetivo fundamental del cual es contribuir al logro del desarrollo sostenible de las zonas áridas, semiáridas y subhúmedas secas del territorio nacional y, en particular, la prevención o la reducción de la degradación de las tierras, la rehabilitación de tierras parcialmente degradadas y la recuperación de tierras desertificadas; en el punto 1.4 de las medidas a desarrollar para la conservación del suelo, las actividades agrícolas y la ordenación de pastizales y praderas, se encuentra la acción de recuperación y mantenimiento de estructuras de conservación de suelos y de la red de drenaje de los terrenos agrícolas, además del uso del potencial de los sistemas tradicionales de conservación de suelo y agua. Por este motivo, no se permite la destrucción de los bancales y estructuras agrarias que participan en la función protectora del suelo y que eviten la pérdida del mismo por erosión, favoreciendo al mismo tiempo una mayor infiltración de agua hacia capas subterráneas y evitando el aumento de las consecuen-



D'acord amb el punt anterior, s'haurà de realitzar el mínim moviment de terres i compactació de sòl amb la finalitat de disminuir les afeccions a este. Per això caldrà emprar sistemes de clavament directe sense fonamentacions, sempre que la geologia ho permeta, i que no requerisquen anivellament, desmunt, condicionament topogràfic, esplanació o anivellament d'este.

S'haurà de mantindre una capa de cultiu herbaci en totes les instal·lacions que afavorisca el manteniment de l'estructura edàfica i, a més, la presència d'insectes pol·linitzadors, i serà possible el seu ús combinat amb l'apicultura o l'agrovoltaica.

En el procés de desmantellament de la planta solar es recorda que no haurà de quedar cap element artificial en l'enclavament i que s'haurà de restaurar el sòl afectat de manera que es garantisquen els usos anteriors al canvi d'ús del sòl.

Mesures per a reduir les afeccions a les aus silvestres

Segons el que estableix la Directiva 2019/147/CE, del Consell, de 21 de maig de 1992, relativa a la conservació de les aus silvestres:

Article 1

1. La present directiva es referix a la conservació de totes les espècies d'aus que viuen normalment en estat salvatge en el territori europeu dels estats membres on és aplicable el tractat. Tindrà com a objectiu la protecció, l'administració i la regulació d'estes espècies i de la seua explotació.

2. La present directiva s'aplicarà a les aus, així com als seus ous, nius i hàbitats.

Article 2

Els estats membres prendran totes les mesures necessàries per a mantindre o adaptar les poblacions de totes les espècies d'aus que preveu l'article 1 en un nivell que corresponga en particular a les exigències ecològiques, científiques i culturals, tenint en compte les exigències econòmiques i recreatives.

Article 3

1. Tenint en compte les exigències esmentades en l'article 2, els estats membres prendran totes les mesures necessàries per a preservar, mantindre o restablir una diversitat i una superfície suficient d'hàbitats per a totes les espècies d'aus que preveu l'article 1.

Sobre la base de la protecció establida per la directiva esmentada i per les fortes pressions que patix el grup faunístic de les aus, que és el conjunt de vertebrats amb més afeccions per pèrdua de biodiversitat, s'establixen les mesures següents per a corregir, en la mesura que siga possible, algunes de les afeccions que les infraestructures de la planta solar originaran en el medi natural.

Per a augmentar la presència d'aus silvestres, es considera adequada la instal·lació d'una caixa niu per cada 100 metres de tanca perimetral i una caixa per a quiròpters per cada 200 metres de tanca perimetral. Estes caixes s'hauran de revisar i netejar periòdicament, sobretot en l'època de cria, i realitzar un seguiment de la seua utilització per a garantir que la instal·lació complix els objectius.

Mesures per a millorar les poblacions de fauna silvestre

– Per a mantindre o limitar el creixement de vegetació a la planta solar, no s'aconsella usar d'herbicides, i és recomanable la ramaderia extensiva o el desbrossament selectiu mecanitzat d'esta. Si el promotor preveu l'ús d'herbicides, haurà de definir-ne la composició, la selectivitat, la mobilitat, la persistència, la toxicitat, la dosi, la forma i la freqüència d'aplicació. I atesa la seua perillositat i capacitat contaminant, en fase d'explotació, hi hauria la possibilitat de prohibir l'ús d'herbicides per a protegir els factors aigua, clima, flora i fauna de la planta i el seu entorn.

– Es construiran clapers per a refugiar poblacions de rèptils. Es recomana que en la proximitat dels clapers s'instal·len abeuradors de dimensions reduïdes o punts d'aigua per als rèptils.

Mesures per a reduir la fragmentació territorial

– La barrera d'integració paisatgística haurà d'estar composta per diferents espècies de flora pertanyents a la sèrie de vegetació corresponent a la zona natural i els individus es disposaran en forma de bosquet, i no de manera lineal, per a afavorir el trànsit de fauna a través d'esta i la connectivitat de l'ecosistema.

cias sufridas en caso de sequía. Se deberá mantener la capa fértil del suelo y no se permitirá su retirada.

En consonancia con el punto anterior, se deberá realizar el mínimo movimiento de tierras y compactado de suelo con la finalidad de disminuir las afecciones al mismo. Por ello deberá emplear sistemas de hincado directo sin cimentaciones, siempre que la geología lo permita, y que no requieran un nivelado, desmonte, acondicionamiento topográfico, explanación o nivelado de este.

Se deberá mantener una capa de cultivo herbáceo en todas las instalaciones que favorezca el mantenimiento de la estructura edáfica y, además, la presencia de insectos polinizadores, pudiendo hacer posible su uso combinado con la apicultura o la agrovoltaica.

En el proceso de desmantelamiento de la planta solar se recuerda que no deberá quedar ningún elemento artificial en el enclave y que se deberá restaurar el suelo afectado de tal manera que se garanticen sus usos anteriores al cambio de uso del suelo.

Medidas para reducir las afecciones a las aves silvestres.

Según lo establecido en la Directiva 2019/147/CE del Consejo, de 21 de mayo de 1992, relativa a la conservación de las aves silvestres:

Artículo 1

1. La presente directiva se refiere a la conservación de todas las especies de aves que viven normalmente en estado salvaje en el territorio europeo de los Estados miembros en los que es aplicable el Tratado. Tendrá como objetivo la protección, la administración y la regulación de dichas especies y de su explotación.

2. La presente directiva se aplicará a las aves, así como a sus huevos, nidos y hábitats.

Artículo 2

Los estados miembros tomarán todas las medidas necesarias para mantener o adaptar las poblaciones de todas las especies de aves contempladas en el artículo 1 en un nivel que corresponda en particular a las exigencias ecológicas, científicas y culturales, habida cuenta de las exigencias económicas y recreativas.

Artículo 3

1. Teniendo en cuenta las exigencias mencionadas en el artículo 2, los estados miembros tomarán todas las medidas necesarias para preservar, mantener o restablecer una diversidad y una superficie suficiente de hábitats para todas las especies de aves contempladas en el artículo 1. En base a la protección establecida por la directiva mencionada y por las fuertes presiones que sufre el grupo faunístico de las aves, siendo el conjunto de vertebrados con mayores afecciones por pérdida de biodiversidad, se establecen las siguientes medidas para corregir, en la medida de lo posible, algunas de las afecciones que las infraestructuras de la planta solar originarán en el medio natural.

Para aumentar la presencia de aves silvestres, se considera adecuada la instalación de una caja nido por cada 100 metros de vallado perimetral y una caja para quirópteros por cada 200 metros de vallado perimetral. Estas cajas se deberán revisar y limpiar periódicamente sobre todo en la época de cría, y realizar un seguimiento de su utilización para garantizar que su instalación cumple con los objetivos.

Medidas para mejorar las poblaciones de fauna silvestre.

– Para mantener o limitar el crecimiento de vegetación en la planta solar, no se aconseja el empleo de herbicidas, siendo recomendable la ganadería extensiva o el desbroce selectivo mecanizado de la misma. Si el promotor prevé el uso de herbicidas, deberá definir la composición, selectividad, movilidad, persistencia, toxicidad, dosis, forma y frecuencia de aplicación. Y dada la peligrosidad y capacidad contaminante de estos, en fase de explotación, cabría la posibilidad de prohibir el empleo de herbicidas para proteger a los factores agua, clima, flora y fauna de la planta y su entorno.

– Se construirán majanos para refugiar a poblaciones de reptiles. Se recomienda que en la cercanía de los majanos se instalen bebederos de pequeñas dimensiones o puntos de agua para los reptiles.

Medidas para reducir la fragmentación territorial.

– La barrera de integración paisajística deberá estar compuesta por diferentes especies de flora pertenecientes a la serie de vegetación correspondiente a la zona natural y los individuos se dispondrán en forma de bosque, y no de manera lineal, para favorecer el tránsito de fauna a través de la misma y la conectividad del ecosistema.

El període de vigència d'esta autorització d'implantació serà de trenta anys, sense perjudici de les possibles pròrrogues que s'atorguen, amb una sol·licitud prèvia per la persona titular amb anterioritat a la fi del termini esmentat, i que estiguen plenament justificades.

La caducitat de l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable suposarà la caducitat de les autoritzacions energètiques concedides i l'obligació per part de la persona titular de desmantellar la instal·lació i de restaurar el terreny i l'entorn afectat.

De la mateixa manera, en cas tancar definitivament la instal·lació, es produirà la caducitat de l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, fet que s'especificarà en l'autorització del tancament.

En l'annex I es reflectixen les coordenades geogràfiques de la zona delimitada per tancat per a l'ocupació pels grups convertidors d'energia solar a electricitat.

Segon

Autorització administrativa prèvia del projecte de central fotovoltaica El Toll, incloent-hi la part de la infraestructura d'evacuació exclusiva d'esta, fins al tram 50004285 de la LAT 60 de la companyia distribuïdora Eléctrica de Biar Distribución, SL.

Atorgar autorització administrativa prèvia a:

1) La mercantil Eléctrica Nuestra Señora de Gracia, SCV, per a la instal·lació d'una central fotovoltaica, i de la part de la seua infraestructura d'evacuació exclusiva, que es detalla a continuació:

Dades generals de la central elèctrica autoritzada i el seu accés a la xarxa

Denominació	PSF EL TOLL
Titular	Eléctrica Nuestra Señora de Gracia, SCV
Tecnologia	Fotovoltaica
Termes municipals grups (província)	Biar (Alacant)
Termes municipals d'evacuació fins al punt de connexió amb la xarxa (província)	Biar (Alacant)
Potència nominal inversors (MW)	3,5
Potència pic dels mòduls fotovoltaics (MW _p)	3,52
Potència instal·lada (MW) (segons l'art. 3 RD 413/2014)	3,5
Capacitat d'accés a la xarxa concedida (MW)	3,5
Necessitat de sistema de control coordinat de potència (segons DA 1a RD 1183/2020)	No
Xarxa a la qual es connecta	Distribució
Punt de connexió amb la xarxa	El tram 50004285 de la LAT 60 de la companyia distribuïdora Eléctrica de Biar Distribución, SL

Emplaçament de la part de la central amb tancat perimetral

Municipi: Biar	Polígon: 11	Parcel·les: 369
Nre. de zones	1	
Àrea de la superfície de tanca (ha)	8,51	

Característiques elèctriques de la central fotovoltaica dins del tancat

CAMP GENERADOR	
Nre. de mòduls FV	5.880
Àrea unitària del mòdul (m ²)	2,83
Potència unitària màxima (W _p)	600
Potència total mòdul (MW _p)	3,528

El periodo de vigencia de esta autorización de implantación será de 30 años, sin perjuicio de las posibles prórrogas que se otorguen, previa solicitud por la persona titular con anterioridad al fin del citado plazo, y que estén plenamente justificadas.

La caducidad de la autorización de implantación en suelo no urbanizable supondrá la caducidad de las autorizaciones energéticas concedidas y la obligación por parte de la persona titular del desmantelamiento de la instalación y de restauración del terreno y entorno afectado.

Del mismo modo, en caso de cierre definitivo de la instalación, se producirá la caducidad de la autorización de implantación en suelo no urbanizable, lo cual se especificará en la autorización del cierre.

En el anexo I se reflejan las coordenadas geográficas de la zona delimitada por vallado para ocupación por los grupos conversores de energía solar a electricidad.

Segundo

Autorización administrativa previa del proyecto de central fotovoltaica El Toll, incluida la parte de su infraestructura de evacuación exclusiva de esta, hasta el tramo 50004285 de la LAT 60 de la compañía distribuidora Eléctrica de Biar Distribución, SL.

Otorgar autorización administrativa previa a:

1) La mercantil Eléctrica Nuestra Señora de Gracia, SCV, para la instalación de una central fotovoltaica, y de la parte de su infraestructura de evacuación exclusiva, que a continuación se detalla:

Datos generales de la central eléctrica autorizada y su acceso a la red

Denominación	PSF EL TOLL
Titular	Eléctrica Nuestra Señora de Gracia, SCV
Tecnología	Fotovoltaica
Términos municipales grupos (província)	Biar (Alicante)
Términos municipales evacuación hasta punto de conexión con la red (província)	Biar (Alicante)
Potencia nominal inversores (MW)	3,5
Potencia pico módulos fotovoltaicos (MW _p)	3,52
Potencia instalada (MW) [según art. 3 RD 413/2014]	3,5
Capacidad de acceso a la red concedida (MW)	3,5
Necesidad de sistema de control coordinado de potencia [según DA 1ª RD 1183/2020]	No
Red a la que se conecta:	Distribución
Punto de conexión con la red	El tramo 50004285 de la LAT 60 de la compañía distribuidora Eléctrica de Biar Distribución, SL

Emplazamiento de la parte de la central con vallado perimetral

Municipio: Biar	Polígono: 11	Parcelas: 369
Núm. zonas	1	
Área de la superficie de vallado (ha)	8,51	

Características eléctricas de la central fotovoltaica dentro del vallado

CAMPO GENERADOR	
Núm. módulos FV	5.880
Área unitaria del módulo (m ²)	2,83
Potencia unitaria máxima (W _p)	600
Potencia total módulo (MW _p)	3,528

Tipus de cèl·lules	Silici monocristal·li
Cares actives dels mòduls	Monofacial
Inclinació (°)	30
Orientació	Fixa
Ancoratge de l'estructura al terreny	Clavament directe al terreny, sense fonamentació

INVERSORS	
Nre. d'inversors	14
Potència unitària nominal (kWn)	250
Potència total nominal (MWn)	3,5

CONNEXIÓ MÒDULS – INVERSORS	
	Tipus 1
Nre.	196
Nre. inversors	1
Nre. mòduls/string	30
Nre. strings/inversor	196
Cablejat	6 mm ² tipus H1Z2Z2-K

CENTRES DE TRANSFORMACIÓ	
Nre. total	4
CT	
Nre.	3
Potència (kVA) ONAN	1.250
Tensió nominal (kV)	0,8/20
Tipologia	PFU-3/24 kV
CT	
Nre.	1
Potència (kVA) ONAN	650
Tensió nominal (kV)	0,8/20

INTERCONNEXIÓ INTERNA	
Tipologia línies	Subterrània
Tensió nominal cable U_0/U_n (kV)	1,8/1,8 (CC)
Característiques interconnexió	Discorre per la parcel·la 369 del polígon 11 de Biar.

Infraestructura d'evacuació d'ús exclusiu fins al centre de seccionament

Municipi: Biar	Polígon: 11	Parcel·la: 369
Tipus d'instal·lació	Línia elèctrica subterrània	
Nre. línies (cable) evacuació	1	
Origen	Centre de protecció i mesurament	
Final	Centre de seccionament	
Longitud total línia (m)	10	
Tensió nominal kV	20 kV	
Tipus de cable	HEPRZ1 12/20 kV (1 × 150) mm ² K Al + H16	

Infraestructura d'evacuació que se cedirà al gestor de la xarxa de distribució:

1. Centre de seccionament:

Emplaçament: parcel·la 369 del polígon 11 del terme municipal de Biar (Alacant).

Tipo de células	Silicio monocristalino
Caras activas módulos	Monofacial
Inclinación (°)	30
Orientación	Fija
Anclaje estructura al terreno	Hincado directo al terreno, sin cimentación

INVERSORES	
Núm. inversores	14
Potencia unitaria nominal (kWn)	250
Potencia total nominal (MWn)	3,5

CONEXIONADO MÓDULOS – INVERSORES	
	Tipo 1
Núm.	196
Núm. Inversores	1
Núm. módulos/string	30
Núm. strings/inversor	196
Cableado	6 mm ² tipo H1Z2Z2-K

CENTROS DE TRANSFORMACIÓN	
Núm. total	4
CCTT	
Núm.	3
Potencia (kVA) ONAN	1.250
Tensiones nominales (kV)	0,8/20
Tipología	PFU-3/24 kV
CCTT	
Núm.	1
Potencia (kVA) ONAN	650
Tensiones nominales (kV)	0,8/20

INTERCONEXIÓN INTERNA	
Tipologías líneas	Subterránea
Tensión nominal cable U_0/U_n (kV)	1,8/1,8 (CC)
Características interconexión	Discorre por parcela 369 del polígono 11 de Biar

Infraestructura de evacuación de uso exclusivo hasta el centro de seccionamiento

Municipio: Biar	Polígono: 11	Parcela: 369
Tipo de instalación	Línea eléctrica subterránea	
Núm. líneas (cable) evacuación	1	
Origen	Centro de protección y medida	
Final	Centro de seccionamiento	
Longitud total línea (m)	10	
Tensión nominal kV	20 kV	
Tipo de cable	HEPRZ1 12/20 kV (1x150) mm ² K Al + H16	

Infraestructura de evacuación que se cederá al gestor de la red de distribución:

1. Centro de seccionamiento:

Emplazamiento: parcela 369 del polígono 11 del término municipal de Biar (Alicante).

El centre de maniobra i seccionament de maniobra exterior està dissenyat segons UNE-EN 62271-202, per a utilitzar en xarxes de distribució elèctriques de fins a 24 kV. Situat en una envoltant prefabricada monobloc de formigó armat CMS-21 utilitzant cel·les prefabricades per a allotjar l'aparellatge d'MT, el qual anirà immers en una atmosfera d'hexafluorur de sofre (SF6).

El local és una construcció monobloc de formigó amb buit útil de porta de dimensions 2.305 × 1.370 mm amb una alçària de 2.496 mm i alçària vista de 1.920 mm. Així mateix, compta amb coberta amovible prefabricada de formigó. Té porta de dues fulles de 1.245 × 720 mm cada una amb dispositiu que permet la fixació a 90 i 180°.

2. LSMT en 20 kV des del centre de seccionament fins a connectar el tram 50004285 de la línia LAT 60, de la xarxa de la companyia Elèctrica de Biar Distribució, SLU.

Emplaçament: parcel·les 369 i 9011 del polígon 11; parcel·les 9020 i 9021 del polígon 10 del terme municipal de Biar (Alacant).

Tensió nominal: 20 kV.

Longitud: 200 m.

Nre. de conductors i secció: 2 ternes de conductors HEPRZ1 3 × 240 mm² Al 12/20 kV.

Formen part de la infraestructura d'evacuació de la planta el centre de seccionament i el ramal fins a connectar amb el tram 50004285 de la línia LAT 60, propietat de la companyia Elèctrica de Biar Distribució, SLU. No obstant això, després de l'execució de l'obra i l'emissió del corresponent certificat final d'obra, abans de l'autorització d'explotació, està prevista la cessió de l'esmentat centre de seccionament i la derivació a favor de la distribuïdora, companyia Elèctrica de Biar Distribució, SLU, de manera que esta part de la infraestructura d'evacuació estaria a nom de la distribuïdora en la realització de posada en marxa de la instal·lació.

Pressupostos de les instal·lacions

Pressupost global d'execució (€)	2.817.978,55
Pressupost de desmantellament i restauració (€)	137.377,5

Les autoritzacions referides s'atorguen condicionades al compliment de les determinacions que recullen els condicionats imposats per les diferents administracions i organismes, i que han acceptat els titulars d'esta autorització.

La persona titular de l'autorització tindrà els drets, els deures i les obligacions que recull el títol IV de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i el desplegament reglamentari d'esta; en particular, els que estableixen els articles 6 i 7 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus. En tot cas, la mercantil ha d'observar els preceptes, les mesures i les condicions que s'establisquen en la legislació aplicable en cada moment per a l'activitat de producció d'energia elèctrica.

L'incompliment de les condicions i els requisits que estableix esta autorització o la variació substancial dels pressupostos que han determinat que s'atorgue podran ocasionar que es revoque.

D'acord amb el segon paràgraf de l'article 53.6 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i l'article 6.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'establixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, esta autorització s'atorga, sense perjudici de les concessions, les autoritzacions, les llicències i els permisos, tant públics com privats, que hagen d'obtenir necessàriament els titulars, d'acord amb altres disposicions que resulten aplicables, i, especialment, les relatives a l'ordenació del territori i al medi ambient. En tot cas, esta autorització s'emet sense perjudici de tercers i no afecta els drets particulars.

Les instal·lacions de producció d'energia elèctrica autoritzades hauran d'inscriure's en el Registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, amb una acreditació prèvia del compliment dels requisits i segons el procediment establert reglamentàriament.

En l'annex II es reflectix la disposició de la planta, així com la infraestructura d'evacuació.

El centro de maniobra y seccionamiento de maniobra exterior está diseñado según UNE-EN 62271-202, para su utilización en redes de distribución eléctricas de hasta 24 kV. Ubicado en una envoltant prefabricada monobloque de hormigón armado CMS-21 utilizando celdas prefabricadas para alojar el aparellaje de MT, el cual irá inmerso en una atmósfera de hexafluoruro de azufre (SF6).

El local es una construcción monobloque de hormigón con hueco útil de puerta de dimensiones 2305 x 1370 mm con una altura de 2496 mm y altura vista de 1920 mm, así mismo cuenta con cubierta amovible prefabricada de hormigón. Posee puerta de dos hojas de 1245 x 720 mm cada una de ellas con dispositivo que permite su fijación a 90 y 180°.

2. LSMT en 20 kV desde el centro de seccionamiento hasta conectar al tramo 50004285 de la línea LAT 60, de la red de la compañía Eléctrica de Biar Distribución, SLU.

Emplazamiento: parcelas 369 y 9011 del polígono 11; parcelas 9020 y 9021 del polígono 10 del término municipal de Biar (Alicante).

Tensión nominal: 20 kV.

Longitud: 200 m.

Núm. de conductores y sección: 2 ternas de conductores HEPRZ1 3x240 mm² Al 12/20 kV.

Forma parte de la infraestructura de evacuación de la planta el Centro de Seccionamiento y el ramal hasta conectar al tramo 50004285 de la línea LAT 60 propiedad de la compañía Eléctrica de Biar Distribución, SLU. No obstante, tras la ejecución de la obra y emisión del correspondiente certificado final de obra, antes de la autorización de explotación, está prevista la cesión del mencionado centro de seccionamiento y la derivación a favor de la distribuidora, compañía Eléctrica de Biar Distribución, SLU, de forma que esta parte de la infraestructura de evacuación estaría a nombre de la distribuidora en la realización de puesta en marcha de la instalación.

Presupuestos de las instalaciones

Presupuesto global de ejecución (€)	2.817.978,55
Presupuesto de desmantelamiento y restauración (€)	137.377,5

Las referidas autorizaciones se otorgan condicionadas al cumplimiento de las determinaciones reflejadas en los condicionados impuestos por las diferentes administraciones y organismos, y que han sido aceptadas por las personas titulares de la presente autorización.

La persona titular de la autorización tendrá los derechos, deberes y obligaciones recogidos en el título IV de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico y su desarrollo reglamentario, y en particular los establecidos en los artículos 6 y 7 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos. En todo caso, la mercantil deberá observar los preceptos, medidas y condiciones que se establezcan en la legislación aplicable en cada momento a la actividad de producción de energía eléctrica.

El incumplimiento de las condiciones y requisitos establecidos en la autorización o la variación sustancial de los presupuestos que han determinado su otorgamiento podrán dar lugar a su revocación.

De conformidad con el segundo párrafo del artículo 53.6 de Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, y el artículo 6.4 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat por el que se establecen los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat, esta autorización se otorga, sin perjuicio de las concesiones, autorizaciones, licencias y permisos, tanto públicas como privadas, que sean necesarias obtener por la parte titular, de acuerdo con otras disposiciones que resulten aplicables, y en especial las relativas a la ordenación del territorio y al medio ambiente. En todo caso, esta autorización se emite sin perjuicio de terceros, y dejando a salvo los derechos particulares.

Las instalaciones de producción de energía eléctrica autorizadas deberán inscribirse en el Registro Administrativo de Instalaciones de Producción de Energía Eléctrica, previa acreditación del cumplimiento de los requisitos y conforme al procedimiento establecido reglamentariamente.

En el anexo II se refleja la disposición de la planta, así como la infraestructura de evacuación.

Tercer. Autoritzacions administratives de construcció de les instal·lacions autoritzades en el punt segon

Atorgar les autoritzacions administratives de construcció per a les instal·lacions descrites en el punt segon d'esta resolució, sobre la base dels projectes d'execució i els annexos que es detallen a continuació i consten en l'expedient instruït:

– Projecte de planta solar fotovoltaica El Toll, de 3,5 MW, amb data 5 de maig de 2023, signat per la persona tècnica projectista i amb visat número 2023/2354 del Col·legi Oficial d'Enginyers Industrials de la Comunitat Valenciana, i declaració responsable del compliment de la normativa que li és aplicable (art. 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric), signada pel tècnic projectista, amb data 17 de novembre de 2023.

– Projecte de centre de seccionament i línia subterrània MT per a planta solar fotovoltaica 3,5 MW El Toll, amb data 18 de març de 2022, signat per la persona tècnica projectista i amb visat número 2022/1475 del Col·legi Oficial d'Enginyers Industrials de la Comunitat Valenciana, i declaració responsable del compliment de la normativa que li és aplicable (art. 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric), signada pel tècnic projectista, amb data 11 de juliol de 2023.

Els condicionats establits pels informes del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge i del Servei de Gestió Territorial es recullen el projecte refós rebut en este servei territorial amb data 5 de maig de 2023, juntament amb una declaració responsable de la persona tècnica competent projectista, de compliment de la normativa aplicable, d'acord l'article 53.1b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric.

Esta autorització habilita els titulars a construir estes instal·lacions, sempre que complisquen els requisits tècnics exigibles i d'acord amb les condicions següents:

1. Les instal·lacions s'han d'executar segons el projecte o projectes presentats, els annexos, si és el cas, i d'acord amb els condicionats tècnics establits per les administracions públiques, els organismes i les empreses de servei públic o d'interés general afectats per les instal·lacions presents i que han sigut acceptats per la part sol·licitant. En cas que per a fer-ho siga necessari introduir modificacions en la instal·lació respecte de la documentació presentada, la persona titular d'esta autorització ha de sol·licitar a este òrgan l'autorització corresponent prèviament a l'execució, llevat que es tracte de modificacions no substancials.

2. Les instal·lacions que s'executaran han de complir, en tot cas, el que estableixen el Reial decret 223/2008, de 15 de febrer, pel qual s'aproven el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en línies elèctriques d'alta tensió i les instruccions tècniques complementàries ITC-LAT 01 a 09; el Reial decret 337/2014, de 9 de maig, pel qual s'aproven el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en instal·lacions elèctriques d'alta tensió i les instruccions tècniques complementàries ITC-RAT 01 a 23, i el Reial decret 842/2002, de 2 d'agost, pel qual s'aproven el Reglament electrotècnic per a baixa tensió i les seues instruccions tècniques complementàries. Així mateix, el Reial decret 1432/2008, de 29 d'agost, pel qual s'estableixen mesures per a la protecció de l'avifauna contra la col·lisió i l'electrocució en les línies elèctriques d'alta tensió.

3. La central elèctrica objecte d'esta resolució, d'acord amb la potència instal·lada, haurà de complir les prescripcions tècniques i d'equipament que estableix sobre esta qüestió l'article 7 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, i la resta de normativa de desplegament, sobre requisits de resposta davant de buits de tensió, adscripció a un centre de control de generació, telemesurament en temps real i la resta d'obligacions que estableix la regulació del sector elèctric per al tipus d'instal·lacions en què estes s'enquadren.

4. Pagament de l'Impost sobre Transmissions Patrimonials Oneroses i Actes Jurídics Documentats, davant de l'Agència Tributària Valenciana, en relació amb els contractes subscrits per a la disponibilitat dels terrenys, que hauran de presentar-se en este servei territorial en el termini d'un mes des de la notificació d'esta resolució.

5. D'acord amb l'article 131 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, pel qual es regulen les activitats de transport, distribució, comercialització, subministrament i procediments d'autorització d'instal·lacions d'energia elèctrica, el període d'execució de les instal·la-

Tercero. Autorizaciones administrativas de construcción de las instalaciones autorizadas en el punto segundo

Otorgar las autorizaciones administrativas de construcción para las instalaciones descritas en el punto segundo de la presente resolución, en base a los proyectos de ejecución, y anexos a estos, que se relacionan a continuación y constan en el expediente instruido:

– Proyecto de Planta Solar Fotovoltaica El Toll de 3,5 MW, de fecha 5 de mayo de 2023 firmado por la persona técnica proyectista y visado número 2023/2354 por Colegio Oficial de Ingenieros Industriales de la Comunidad Valenciana y declaración responsable del cumplimiento de la normativa que le es de aplicación (art. 53.1.b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico), firmada por el técnico proyectista de fecha 17 de noviembre de 2023.

– Proyecto de Centro de Seccionamiento y línea subterránea MT para Planta Solar Fotovoltaica 3,5 MW en El Toll, de fecha 18 de marzo de 2022 firmado por la persona técnica proyectista y visado número 2022/1475 por Colegio Oficial de Ingenieros Industriales de la Comunidad Valenciana y declaración responsable del cumplimiento de la normativa que le es de aplicación (art. 53.1.b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico), firmada por el técnico proyectista de fecha 11 de julio de 2023.

Los condicionados establecidos por los informes del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje y del Servicio de Gestión Territorial son recogidos en el proyecto refundido recibido en este Servicio Territorial de fecha 5 de mayo de 2023, junto con declaración responsable de la persona técnica competente proyectista, de cumplimiento de la normativa de aplicación, conforme el artículo 53.1b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico.

Esta autorización habilita a las personas titulares de la presente a la construcción de estas instalaciones, siempre y cuando cumplan los requisitos técnicos exigibles y de acuerdo con las siguientes condiciones:

1. Las instalaciones deberán ejecutarse según el proyecto o proyectos presentados, sus anexos, en su caso, y con los condicionados técnicos establecidos por las administraciones públicas, organismos y empresas de servicio público o de interés general afectados por las presentes instalaciones y que han sido aceptados por la parte solicitante. En caso de que para ello fuera necesario introducir modificaciones en la instalación respecto de la documentación presentada, la persona titular de la presente autorización deberá solicitar a este órgano la correspondiente autorización previamente a su ejecución, salvo que se trate de modificaciones no sustanciales.

2. Las instalaciones a ejecutar cumplirán, en todo caso, lo establecido en el Real decreto 223/2008, de 15 de febrero, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en líneas eléctricas de alta tensión y sus instrucciones técnicas complementarias ITC-LAT 01 a 09, el Real decreto 337/2014, de 9 de mayo, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en instalaciones eléctricas de alta tensión y sus Instrucciones Técnicas Complementarias ITC-RAT 01 a 23 y el Real decreto 842/2002, de 2 de agosto, por el que se aprueba el Reglamento electro-técnico para baja tensión y sus instrucciones técnicas complementarias. Asimismo, el Real decreto 1432/2008, de 29 de agosto, por el que se establecen medidas para la protección de la avifauna contra la colisión y la electrocución en líneas eléctricas de alta tensión.

3. La central eléctrica objeto de esta resolución, de acuerdo a la potencia instalada de esta, deberá cumplir las prescripciones técnicas y equipamiento que al respecto establece el artículo 7 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio, y demás normativa de desarrollo, sobre requisitos de respuesta frente a huecos de tensión, adscripción a un centro de control de generación, telemida en tiempo real y resto de obligaciones establecidas por la regulación del sector eléctrico para el tipo de instalaciones en que se encuadran las presentes.

4. Pago del Impuesto sobre Transmisiones Patrimoniales Onerosas y Actos Jurídicos Documentados, ante la Agencia Tributaria Valenciana, en relación con los contratos suscritos para la disponibilidad de los terrenos, que deberán presentarse en este Servicio Territorial en el plazo de 1 mes desde la notificación de esta resolución.

5. Acorde al artículo 131 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica, el período de ejecución de las instala-

cions no serà superior a díhuit (18) mesos, el qual es comptarà des de l'endemà de la notificació de la present resolució. No obstant això, abans que finalitze, se'n podrà sol·licitar una ampliació concreta amb una sol·licitud motivada davant d'este òrgan, que s'haurà d'acompanyar a este efecte de la documentació justificativa de la demora i del cronograma de treballs previstos per al nou termini sol·licitat.

Les pròrrogues de dates o ampliacions de terminis s'atorgaran quan estiguen degudament motivats tant els retards incorreguts, sempre que no siguen imputables a la persona titular de l'autorització, com les noves dates o terminis que se sol·liciten, i no es perjudique tercers.

En cap cas podran atorgar-se pròrrogues o ampliacions de termini que vagen més enllà de les dates de caducitat dels permisos d'accés i de connexió a la xarxa, de les declaracions o els informes d'impacte ambiental per a l'inici de les obres o imposades per actes de selecció en els diferents procediments en concurrència competitiva que estableix la regulació del sector elèctric.

Tampoc caldrà atorgar-les quan la part peticionària pretenga demorar la presentació del projecte tècnic o l'execució i la posada en marxa d'este per no haver disposat o mantingut la capacitat financera exigida per a la realització, o l'entrada en funcionament de la instal·lació es considere que no ha d'ajornar-se per afectar la garantia de subministrament, les necessitats de les persones consumidores o el funcionament correcte del sistema elèctric.

Tenint en compte que s'ha acreditat la disposició de manera efectiva de recursos econòmics i financers necessaris per a materialitzar el projecte d'execució mitjançant finançament amb fons propis, qualsevol canvi en relació amb la variació de la forma de finançament del projecte i/o els socis de la cooperativa que participen en el finançament de projecte s'haurà de comunicar a este òrgan substantiu en el termini màxim de deu dies des que es produïska la variació, i en la comunicació haurà de constar que els nous socis s'han subrogat en les obligacions i els compromisos del titular anterior, ja que d'una altra manera no es complirà el que estableix l'article 30.1 del Decret llei 14/2020, i això podrà ser causa de revocació de la resolució.

La caducitat dels permisos d'accés i connexió a la xarxa suposarà la caducitat de les autoritzacions administratives previstes en la legislació del sector elèctric que s'hagen atorgat i la necessitat d'obindre'n de noves per a les mateixes instal·lacions, sense perjudici que puguen convalidar-se certs tràmits, les quals només es podran tornar a atorgar després de l'obtenció dels nous permisos d'accés i connexió per part dels agents gestors i els titulars, respectivament, de les xarxes.

Les autoritzacions administratives caducaran quan ho facen les habilitacions de qualsevol mena o denominació vinculades a l'ocupació del sòl o edificacions.

En tot cas, s'ha de complir el termini establert per a acreditar l'obtenció de l'autorització d'explotació definitiva que recull l'article 1 del Reial decret llei 23/2020, de 23 de juny, pel qual s'aproven mesures en matèria d'energia i en altres àmbits per a la reactivació econòmica.

6. La persona titular d'esta resolució estarà obligada a comunicar pel registre electrònic i amb la diligència adequada les incidències dignes de menció que es produïsqen durant l'execució al Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant.

7. La persona titular d'esta resolució haurà de complir els deures i les obligacions derivats de la legislació de prevenció de riscos laborals vigent durant la construcció.

8. Sense perjudici del que preveu l'article 12.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, el personal tècnic en la matèria adscrit a este servei territorial o a la direcció general amb competències en matèria d'energia podrà fer les comprovacions i les proves que considere necessàries durant les obres i quan finalitzen estes en relació amb l'adequació d'esta a la documentació tècnica presentada i al compliment de la legislació vigent i de les condicions d'esta resolució.

9. Una vegada finalitzades les obres de construcció de les instal·lacions, la persona titular, en el termini màxim de deu dies hàbils, ha de sol·licitar l'autorització d'explotació provisional per a proves segons el Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, i en els termes que estableix l'article 12 del Decret 88/2005, de 29 d'abril.

ciones no será superior a dieciocho (18) meses, el cual se contará desde el día siguiente al de la notificación de la presente resolución. No obstante, con anterioridad a su finalización, podrá solicitarse una ampliación concreta del mismo mediante solicitud motivada ante este órgano, acompañando a tal efecto la documentación justificativa de la demora y del cronograma de trabajos previstos para el nuevo plazo solicitado.

Las prórrogas de fechas o ampliaciones de plazos se otorgarán cuando estén debidamente motivados tanto los retrasos incurridos, siempre que no sean imputables a la persona titular de la autorización, como las nuevas fechas o plazos que se soliciten, y no se perjudique a terceros.

En ningún caso podrán otorgarse prórrogas o ampliaciones de plazo que vayan más allá de las fechas de caducidad de los permisos de acceso y conexión a la red, de las declaraciones o informes de impacto ambiental para el inicio de las obras o impuestas por actos de selección en los distintos procedimientos en concurrència competitiva establecidos en la regulación del sector eléctrico.

Tampoco cabrá otorgarlas cuando la parte peticionaria pretenda demorar la presentación del proyecto técnico o la ejecución y puesta en marcha de este por no haber dispuesto o mantenido la capacidad financiera exigida para su realización o la entrada en funcionamiento de la instalación se considere no debe aplazarse por afectar a la garantía de suministro, a las necesidades de las personas consumidoras o al correcto funcionamiento del sistema eléctrico.

Teniendo en cuenta que se ha acreditado la disposición de forma efectiva de recursos económicos y financieros necesarios para materializar el proyecto de ejecución mediante financiación con fondos propios, cualquier cambio en relación a la variación de la forma de financiación del proyecto y/o a los socios de la cooperativa que participan en el financiación de proyecto deberá ser comunicada a este órgano sustantivo en el plazo máximo de 10 días desde que se produzca la variación, constanding en dicha comunicación que los nuevos socios se han subrogado en las obligaciones y compromisos del anterior titular, ya que de otra forma no se cumplirá con lo establecido en el artículo 30.1 Decreto ley 14/2020, y podrá ser causa de revocación de la resolución.

La caducidad de los permisos de acceso y conexión a la red supondrá la caducidad de las autorizaciones administrativas previstas en la legislación del sector eléctrico que hubieran sido otorgadas, y la necesidad de obtener otras nuevas para las mismas instalaciones, sin perjuicio de que puedan convalidarse ciertos trámites, las cuales solo podrán volver a ser otorgadas tras la obtención de los nuevos permisos de acceso y conexión por parte de los agentes gestores y titulares, respectivamente, de las redes.

Las autorizaciones administrativas caducarán cuando lo hagan las habilitaciones de cualquier tipo o denominación vinculadas a la ocupación del suelo o edificaciones.

En todo caso, se deberá cumplir con el plazo establecido para la acreditación de la obtención de la autorización de explotación definitiva establecido en el artículo 1 del Real decreto ley 23/2020, de 23 de junio, por el que se aprueban medidas en materia de energía y en otros ámbitos para la reactivación económica.

6. La persona titular de la presente resolución vendrá obligada a comunicar por el registro electrónico y con la adecuada diligencia, las incidencias dignas de menció que se produzcan durante la ejecución al Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante.

7. La persona titular de la presente resolución deberá cumplir los deberes y obligaciones derivados de la legislación de prevención de riesgos laborales vigente durante la construcción.

8. Sin perjuicio de lo previsto en el artículo 12.4 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, personal técnico en la materia adscrito a este servicio territorial o a la dirección general con competencias en materia de Energía podrán realizar las comprobaciones y las pruebas que consideren necesarias durante las obras y cuando finalicen estas en relación con la adecuación de esta a la documentación técnica presentada y al cumplimiento de la legislación vigente y de las condiciones de esta resolución.

9. Finalizadas las obras de construcción de las instalaciones, la persona titular, en el plazo máximo de diez días hábiles solicitará la autorización de explotación provisional para pruebas conforme al Real decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos y en los términos establecidos en el artículo 12 del Decreto 88/2005, de 29 de abril.



10. Amb esta sol·licitud s'han de presentar els certificats de direcció i final d'obra subscrits per una persona facultativa competent, que acrediten que s'adeqüen als reglaments tècnics en la matèria segons el que estableix la normativa vigent per als projectes d'instal·lacions elèctriques i, igualment, respecte de la present autorització administrativa prèvia i de construcció. Quan els certificats de direcció i final d'obra esmentats no estiguen visats pel col·legi professional corresponent, s'acompanyaran de la declaració responsable oportuna, segons indica la Resolució de 22.10.2010, de la Direcció General d'Energia, publicada en el DOGV núm. 6389, de 03.11.2010.

11. Igualment, s'ha d'adjuntar la documentació requerida segons la ITC-LAT 04 del Reial decret 223/2008, de 15 de febrer, pel qual s'aprova el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en línies elèctriques d'alta tensió; la ITC RAT-22 del Reial decret 337/2014, de 9 de maig, pel qual s'aprova el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en instal·lacions elèctriques d'alta tensió, i el Reial decret 842/2002, de 2 d'agost, pel qual s'aprova el Reglament electrotècnic per a baixa tensió i les seues instruccions tècniques complementàries.

Així mateix, s'ha de presentar la cartografia de la instal·lació efectivament executada, georeferenciada al sistema oficial vigent i en un sistema de dades obertes compatible amb la cartografia de l'Institut Cartogràfic Valencià i segons el format establert per l'òrgan substantiu.

Es justificarà documentalment que el projecte executat s'ajusta als condicionats imposats en esta resolució. Abans d'emetre l'informe previ a l'autorització d'explotació, el servei territorial sol·licitarà de les administracions i els organismes que els han emés la conformitat de l'obra executada respecte d'estos.

Les persones titulars d'esta autorització podran sol·licitar l'autorització d'explotació per fases. Per a fer-ho, en la sol·licitud caldrà justificar este fet, delimitar els elements del projecte original dels quals se sol·licita la posada en servei i presentar el certificat d'obra parcial corresponent a esta fase, juntament amb la documentació tècnica corresponent, per a la qual cosa és igualment aplicable el que indica el paràgraf anterior.

12. La persona titular té l'obligació de constituir una garantia econòmica per a complir l'obligació de desmantellament de la instal·lació i la restauració dels terrenys i el seu entorn, per un import de 358.605,89 € (tres-cents cinquanta-huit mil sis-cents cinc euros i huitanta-nou cèntims), i n'haurà d'acreditar la constitució corresponent (aportant la carta de pagament corresponent) amb la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional de la instal·lació, requisit indispensable per a poder atorgar-la.

La garantia haurà de depositar-se en l'Agència Tributària Valenciana, amb l'òrgan competent en matèria d'energia que atorga l'autorització com a beneficiari, i hi hauran de constar les dades de la instal·lació (nom de la instal·lació, potència instal·lada, municipis on se situen els grups generadors) i que es deposita per a complir l'obligació de desmantellament de la instal·lació i restauració dels terrenys i l'entorn.

Esta garantia es cancel·larà quan la persona titular de la instal·lació acredite el compliment de les obligacions a les quals està afecta.

13. L'autorització d'explotació provisional no podrà concedir-se si la totalitat de les instal·lacions d'evacuació, incloent-hi les compartides, així com les instal·lacions de connexió a la xarxa de transport, no estan finalitzades i amb autorització d'explotació, de manera que l'entrada en servei de la central elèctrica pugua ser efectiva.

14. Una vegada obtinguda l'autorització d'explotació provisional, la persona titular ha de sol·licitar la inscripció prèvia en el Registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, per a la qual cosa ha de presentar la documentació pertinent, segons l'article 39 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny. Es tindrà en compte el que determina l'article 41 quant a la caducitat i la cancel·lació d'esta inscripció.

D'acord amb el que indica article 39.6 de l'esmentat Reial decret 413/2014, la inscripció de la instal·lació en el Registre d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica amb caràcter previ permetrà el funcionament en proves d'esta.

15. Finalitzades les proves de les instal·lacions amb resultat favorable, la persona titular, en el termini màxim de deu dies hàbils, ha de sol·licitar l'autorització d'explotació definitiva, segons el Reial decret

10. A dicha solicitud se acompañarán los certificados de dirección y final de obra, suscritos por persona facultativa competente, acreditando que son conformes a los reglamentos técnicos en la materia, según se establece en la normativa vigente para los proyectos de instalaciones eléctricas e igualmente respecto a la presente autorización administrativa previa y de construcción. Cuando los mencionados certificados de dirección y final de obra no vengán visados por el correspondiente colegio profesional, se acompañarán de la oportuna declaración responsable conforme lo indicado en la Resolución de 22 de octubre de 2010, de la Dirección General de Energía, publicada en el DOGV núm. 6389 de fecha 3 de noviembre de 2010.

11. Igualmente, se acompañará la documentación requerida conforme a la ITC-LAT 04 del Real decreto 223/2008, de 15 de febrero, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en líneas eléctricas de alta tensión, la ITC RAT-22 del Real decreto 337/2014, de 9 de mayo, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en instalaciones eléctricas de alta tensión y el Real decreto 842/2002, de 2 de agosto, por el que se aprueba el Reglamento electrotécnico para baja tensión y sus instrucciones técnicas complementarias.

Asimismo, se presentará la cartografía de la instalación efectivamente ejecutada, georeferenciada al sistema oficial vigente y en un sistema de datos abiertos compatible con la cartografía del Instituto Cartográfico Valencià y según el formato establecido por el órgano sustantivo.

Se justificará documentalment que el proyecto ejecutado se ajusta a los condicionados impuestos en esta resolución. Antes de emitir el informe previo a la autorización de explotación, el Servicio Territorial solicitará de las Administraciones y organismos que han emitidos aquellos su conformidad de la obra ejecutada respecto a los mismos.

Las personas titulares de la presente autorización podrán solicitar la autorización de explotación por fases. Para ello, en la solicitud se justificará este hecho, delimitando los elementos del proyecto original de los cuales se solicita la puesta en servicio y se acompañará el certificado de obra parcial correspondiente a esta fase, junto con la documentación técnica correspondiente a la misma, siendo igualmente de aplicación lo indicado en el párrafo anterior.

12. La persona titular tiene la obligación de constituir una garantía económica para el cumplimiento de la obligación de desmantelamiento de la instalación y restauración de los terrenos y su entorno, por un importe de 358.605,89 € (trescientos cincuenta y ocho mil seiscientos cinco euros y ochenta y nueve céntimos), debiendo acreditarse su debida constitución (aportando la carta de pago correspondiente) con la solicitud de autorización de explotación provisional de la instalación, siendo requisito indispensable para poder otorgarse esta.

La garantía deberá depositarse en la Agencia Tributaria Valenciana, siendo beneficiario el órgano competente en materia de energía que otorga la autorización, debiendo constar los datos de la instalación (nombre de la instalación, potencia instalada, municipios donde se ubican los grupos generadores) y que se deposita para el cumplimiento de la obligación de desmantelamiento de la instalación y restauración de los terrenos y su entorno.

Esta garantía será cancelada cuando la persona titular de la instalación acredite el cumplimiento de las obligaciones a las que aquella está afecta.

13. La autorización de explotación provisional no podrá concederse si la totalidad de las instalaciones de evacuación, incluidas las compartidas, así como las instalaciones de conexión a la red de transporte, no se encontraran finalizadas y con autorización de explotación, de modo que la entrada en servicio de la central eléctrica pueda ser efectiva.

14. Una vez obtenida la autorización de explotación provisional, la persona titular solicitará la inscripción previa en el registro administrativo de instalaciones de producción de energía eléctrica, acompañando la documentación pertinente según el artículo 39 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio. Se tendrá en cuenta lo indicado en el artículo 41 en cuanto a la caducidad y cancelación de dicha inscripción.

Conforme a lo indicado en artículo 39.6 del citado Real decreto 413/2014, la inscripción de la instalación en el registro de instalaciones de producción de energía eléctrica con carácter previo permitirá el funcionamiento en pruebas de esta.

15. Finalizadas las pruebas de las instalaciones con resultado favorable, la persona titular, en el plazo máximo de diez días hábiles solicitará la autorización de explotación definitiva conforme al Real decreto



413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, i segons el Decret 88/2005, de 29 d'abril. S'hi han d'adjuntar els certificats pertinents segons el que s'ha indicat en els punts anteriors.

16. Una vegada obtinguda l'autorització d'explotació definitiva, la persona titular sol·licitarà la inscripció definitiva en el Registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, per a la qual cosa ha de presentar la documentació pertinent, segons l'article 40 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny. No sol·licitar les autoritzacions d'explotació dins del termini podrà suposar la caducitat de les autoritzacions concedides.

17. S'advertix que si en el transcurs de l'execució del projecte i per a la connexió de la infraestructura d'evacuació de la planta solar fotovoltaica a una infraestructura titularitat i en servei propietat d'Eléctrica de Biar Distribución, SLU, és necessari tramitar una modificació de les instal·lacions de la xarxa de distribució, haurà d'iniciar-se el corresponent expedient administratiu i serà l'empresa distribuïdora la que haurà de presentar la sol·licitud corresponent com a titular de la instal·lació.

18. La persona titular d'instal·lació té l'obligació de desmantellar la instal·lació i restituir els terrenys i l'entorn afectat una vegada caducades les autoritzacions o pel tancament definitiu de la instal·lació. Ha d'obtenir l'autorització de tancament definitiu de la instal·lació, segons el que indica l'article 53.5 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, així com per al tancament temporal.

19. La transmissió o el canvi de titularitat, les modificacions substancials de la instal·lació i el tancament temporal o definitiu de la instal·lació autoritzada per la resolució actual requereixen una autorització administrativa prèvia, d'acord amb el que recull el Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'establixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat. Així mateix, no podran transmetre's les autoritzacions concedides mentre la central no es trobe completament executada i haja obtingut l'autorització d'explotació.

20. Tal com s'indica en l'article 38 del Decret llei 14/2020, la concessió de la llicència urbanística municipal obligarà la persona titular o propietària de la instal·lació, sense perjudici de l'exacció dels tributs que corresponga legalment per la prestació del servei municipal o per l'execució de construccions, instal·lacions i obres, a pagar el corresponent cànon d'ús i aprofitament en sòl no urbanitzable i a complir la resta de compromisos assumits i determinats en la llicència corresponent.

El respectiu cànon d'ús i aprofitament l'establirà l'Ajuntament en la llicència corresponent, per una quantia equivalent al 2 % dels costos estimats de les obres d'edificació i de les obres necessàries per a implantar la instal·lació (el pressupost d'execució material del total de la instal·lació ascendeix a 2.817.978,55 € —dos milions huit-cents dèssent mil nou-cents setanta-huit euros i cinquanta-cinc cèntims—). El cànon es pagarà d'una sola vegada en ocasió de l'atorgament de la llicència urbanística. L'ajuntament podrà acordar, a sol·licitud de la part interessada, el fraccionament o l'ajornament del pagament, sempre dins del termini de vigència concedit. L'atorgament d'una pròrroga del termini no comportarà un cànon urbanístic nou.

L'ajuntament podrà acordar la reducció de fins a un 50 % quan la instal·lació siga susceptible de crear ocupació de manera significativa en relació amb l'ocupació local. L'impagament donarà lloc a la caducitat de la llicència urbanística. La percepció del cànon correspon als municipis i les quantitats ingressades per este concepte s'integraran en el patrimoni municipal del sòl.

21. Segons el que estableix l'article 26 del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, d'accés i connexió a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica, els permisos d'accés i de connexió d'instal·lacions construïdes i en servei caducaran quan, per causes imputables a la persona titular de la instal·lació diferents del tancament temporal, finalitze l'abocament d'energia a la xarxa per un període superior a tres anys.

413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos y según en el Decreto 88/2005, de 29 de abril. Se adjuntarán los certificados pertinentes según lo indicado en anteriores puntos.

16. Una vez obtenida la autorización de explotación definitiva, la persona titular solicitará la inscripción definitiva en el Registro Administrativo de Instalaciones de Producción de Energía Eléctrica, acompañando la documentación pertinente según el artículo 40 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio. No solicitar las autorizaciones de explotación en plazo podrá suponer la caducidad de las autorizaciones concedidas.

17. Se advierte que si en el transcurso de la ejecución del proyecto y para la conexión de la infraestructura de evacuación de la planta solar fotovoltaica a una infraestructura titularidad y en servicio propiedad de Eléctrica de Biar Distribución, SLU, fuera necesario la tramitación de una modificación de las instalaciones de la red de distribución, deberá iniciarse el correspondiente expediente administrativo y será la empresa distribuidora la que deberá presentar la correspondiente solicitud como titular de la instalación.

18. La persona titular de instalación tiene la obligación de desmantelar la instalación y restituir los terrenos y el entorno afectado una vez caducadas las autorizaciones, o por el cierre definitivo de la instalación. Deberá obtener autorización de cierre definitivo de la instalación, conforme a lo indicado en el artículo 53.5 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, así como para el cierre temporal.

19. La transmisión o cambio de titularidad, modificaciones sustanciales de la instalación y el cierre temporal o definitivo de la instalación autorizada por la presente resolución requieren autorización administrativa previa conforme a lo establecido en el Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat, por el que se establecen los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat. Asimismo, no podrán transmitirse las autorizaciones concedidas en tanto en cuanto la central no se encuentre completamente ejecutada y haya obtenido la autorización de explotación.

20. Tal y como se indica en el artículo 38 del Decreto ley 14/2020, la concesión de la licencia urbanística municipal obligará a la persona titular o propietaria de la instalación, sin perjuicio de la exacción de los tributos que legalmente corresponda por la prestación del servicio municipal o por la ejecución de construcciones, instalaciones y obras, a pagar el correspondiente canon de uso y aprovechamiento en suelo no urbanizable y a cumplir los restantes compromisos asumidos y determinados en la correspondiente licencia.

El respectivo canon de uso y aprovechamiento se establecerá por el ayuntamiento en la correspondiente licencia, por cuantía equivalente al 2 % de los costes estimados de las obras de edificación y de las obras necesarias para la implantación de la instalación (ascendiendo el presupuesto de ejecución material del total de la instalación de 2.817.978,55 € (dos millones ochocientos diecisiete mil novecientos setenta y ocho euros y cincuenta y cinco céntimos). El canon se devengará de una sola vez con ocasión del otorgamiento de la licencia urbanística, pudiendo el ayuntamiento acordar, a solicitud de la parte interesada, el fraccionamiento o aplazamiento del pago, siempre dentro del plazo de vigencia concedido. El otorgamiento de prórroga del plazo no comportará un nuevo canon urbanístico.

El ayuntamiento podrá acordar la reducción hasta un 50 % cuando la instalación sea susceptible de crear empleo de forma significativa, en relación con el empleo local. El impago dará lugar a la caducidad de la licencia urbanística. La percepción del canon corresponde a los municipios y las cantidades ingresadas por este concepto se integrarán en el patrimonio municipal del suelo.

21. Según lo establecido en el artículo 26 del Real decreto 1183/2020, de 29 de diciembre, de acceso y conexión a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica, los permisos de acceso y de conexión de instalaciones construidas y en servicio, caducarán cuando, por causas imputables a la persona titular de la instalación distintas del cierre temporal, cese el vertido de energía a la red por un periodo superior a tres años.



Quart. Aprovació del pla de desmantellament de la instal·lació autoritzada i de restauració del terreny i l'entorn afectat.

Aprovar el pla de desmantellament i de restauració del terreny i l'entorn afectat referit a la instal·lació descrita en l'apartat segon, el pressupost del qual ascendix a 137.377,50 € (cent trenta-set mil tres-cents setanta-set euros i cinquanta cèntims) i amb l'abast següent, en atenció a l'informe favorable emés pel Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge amb data 13 de març de 2023:

Desmantellament de la instal·lació fotovoltaica

L'objectiu de les operacions de desmantellament d'una planta solar fotovoltaica una vegada ha conclòs la seua vida útil serà restaurar els terrenys a les condicions anteriors a la construcció del parc, i minimitzar així l'afecció al medi ambient i recuperar el valor ecològic de la zona afectada.

La instal·lació té una vida útil mínima de 25-30 anys, i pot arribar a una vida real de més de 40 anys. Es preveu que la instal·lació funcione amb els mateixos panells i inversors durant els 25 primers anys, i quan arribe eixe moment es revisarà la idoneïtat dels elements instal·lats i se'n valorarà el reemplaçament si resulta necessari.

En qualsevol cas, en el moment de finalitzar l'explotació de la planta serà obligatori desmantellar la instal·lació i recuperar l'aspecte inicial del terreny. Es desmuntaran tots els elements i els aparells constituents, de manera que no es generen residus perillosos, i si es generen, s'han de tractar com a tals i, per tant, cal desfer-se'n sobre la base de la legislació vigent.

Fonamentalment, es tractarà de portar cadascun dels tipus de residus o deixalles al lloc que li corresponga legalment, siga de manera directa o bé a través d'un gestor autoritzat per a la recollida de deixalles i residus, tant perillosos com no perillosos.

A continuació, es definixen les diferents parts per al desmantellament de la instal·lació, una vegada finalitze la vida útil d'èsta. El termini per a desmantellar la instal·lació serà de sis mesos des de la finalització de l'activitat.

1. Desmantellament del generador i estructures

a. Mòduls fotovoltaics

El desmuntatge dels mòduls seguirà l'ordre invers al del muntatge. Es depositaran en contenidors adequats per a ser transportats posteriorment a la planta de tractament per una empresa especialitzada en el reciclatge d'estos elements.

b. Estructures suport

Amb l'ajuda de grues similars a les del muntatge, es desmuntaran els perfils de les estructures i els clavaments s'extrauran del terreny. El material obtingut del desmuntatge de l'estructura serà processat per una empresa especialitzada en el seu reciclatge, on es traslladarà en camions.

c. Inversors, transformadors i aparellatge MT

Després de desconnectar-ne el cablejat, es retirarà i es traslladarà fins a la planta de reciclatge mitjançant una empresa especialitzada en esta gestió. En el cas de la línia d'alimentació a la instal·lació, es realitzarà un entroncament entrada/eixida en el vial més pròxim.

2. Desmantellament edificis i fonamentació

Una vegada buits els edificis, es derrocaran i es traslladaran tots els enderros generats a un abocador controlat.

Es reblirà la cavitat resultant amb material inert i es recobrirà la llosa amb la terra vegetal per a això.

3. Desmantellament de vials d'accés

No es preveu construir vials d'accés, ja que la instal·lació compta amb un vial transitable en la proximitat, de manera que l'impacte sobre l'entorn és el mínim possible. Així i tot, s'ha tingut en compte que una vegada finalitze el desmantellament de la instal·lació es restauren i es revegeten els vials produïts pel tràfec de vehicles de manteniment de la planta, d'acord amb el Pla de restauració vegetal i paisatgística.

És per això que les tasques de desmantellament d'estos vials consistiran a aplicar una capa superficial de terra vegetal, per a permetre un millor arrelament vegetal amb espècies pròpies autòctones de la zona.

4. Desmantellament de tancat perimetral, portes d'accés i sistema de vigilància

La tanca perimetral de la planta es retirarà amb mitjans mecànics i es reblirà la rasa amb material inert. Les portes d'accés a la planta es retiraran amb mitjans mecànics i es desmuntaran manualment per a faci-

Cuarto. Aprobación del plan de desmantelamiento de la instalación autorizada y de restauración del terreno y entorno afectado.

Aprobar el plan de desmantelamiento y de restauración del terreno y entorno afectado referido a la instalación descrita en el apartado segundo, cuyo presupuesto asciende a 137.377,50 € (ciento treinta y siete mil trescientos setenta y siete euros y cincuenta céntimos) y con el alcance siguiente, en atención al informe favorable emitido por el Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de fecha 13 de marzo de 2023:

Desmantelamiento de la instalación fotovoltaica

El objetivo de las operaciones de desmantelamiento de una planta solar fotovoltaica una vez ha concluido su vida útil, será la restauración de los terrenos a las condiciones anteriores a la construcción del parque, minimizando así la afección al medio ambiente y recuperando el valor ecológico de la zona afectada.

La instalación tiene una vida útil mínima de 25-30 años, pudiendo alcanzar una vida real de más de 40 años. Se prevé que la instalación funcione con los mismos paneles e inversores durante los 25 primeros años, llegando a esa fecha se revisará la idoneidad de los elementos instalados y se valorará el reemplazo de ellos si resultase necesario.

En cualquier caso, en el momento de finalizar la explotación de la planta será obligatoria el desmantelamiento de la instalación, devolviendo el aspecto inicial del terreno. Se desmontarán todos los elementos y aparatos constituyentes, de forma que no se generen residuos peligrosos o de generarse, estos deben ser tratados como tales y por lo tanto deshacerse de ellos en base a la legislación vigente.

Fundamentalmente, se tratará de llevar cada uno de los tipos de residuos o desechos al lugar que legalmente le corresponda, ya sea de manera directa, o bien, a través de un gestor autorizado para la recogida de desechos y residuos, tanto peligrosos como no peligrosos.

A continuación, se define las diferentes partes para el desmantelamiento de la instalación, una vez finalice la vida útil de esta. El plazo para desmantelar la instalación será de seis meses desde la finalización de la actividad.

1. Desmantelamiento del generador y estructures

a. Módulos fotovoltaicos

El desmontaje de los módulos seguirá el orden inverso a su montaje. Se depositarán en contenedores adecuados para posteriormente ser transportados a la planta de tratamiento por una empresa especializada en el reciclaje de estos elementos.

b. Estructuras soporte

Con la ayuda de grúas similares a las del montaje, se desmontarán los perfiles de las estructuras y, se extraerá del terreno las hincas. El material obtenido del desmontaje de la estructura será procesado por una empresa especializada en su reciclaje, donde se trasladará en camiones.

c. Inversores, transformadores y aparataje MT

Tras desconectar el cableado de estos, serán retirados y se dará traslado hasta la planta de reciclaje por una empresa especializada en dicha gestión. En el caso de la línea de alimentación a la instalación se realizará un empalme entrada/salida en el vial más próximo.

2. Desmantelamiento edificios y cimentación

Una vez vacíos los edificios, se derribarán trasladando todos los escombros generados a un vertedero controlado.

Se rellenará la cavidad resultante con material inerte y se recubrirá la losa con la tierra vegetal para ello.

3. Desmantelamiento de viales de acceso

No se contempla la construcción de viales de acceso, ya que la instalación cuenta en su proximidad con un vial transitable existente de modo que, el impacto sobre el entorno es el mínimo posible. Aun así, se ha tenido en cuenta que una vez finalice el desmantelamiento de la instalación se proceda a la restauración y revegetación de viales producidos por el trasiego de vehículos de mantenimiento de la planta, conforme al Plan de restauración vegetal y paisajística.

Es por esto por lo que las tareas de desmantelamiento de dichos viales consistirán en aplicar una capa superficial de tierra vegetal, para permitir un mejor enraizamiento vegetal con especies propias autóctonas de la zona.

4. Desmantelamiento de vallado perimetral, puertas de acceso y sistema de vigilància

El vallado perimetral de la planta será retirado mediante medios mecánicos y se realizará el relleno de la zanja con material inerte. Las puertas de acceso a la planta se retirarán mediante medios mecánicos y

litar les labors de transport. Finalment, es desmuntaran els bàculs suport del sistema de vigilància perimetral amb mitjans mecànics.

Es depositaran en contenidors adequats per a ser transportats posteriorment a la planta de tractament per una empresa especialitzada en el reciclatge d'estos elements.

5. Desmantellament de la xarxa elèctrica

Per a desmantellar la xarxa subterrània es duran a terme els treballs següents:

– Recuperació i transport a un gestor autoritzat dels diferents tipus de cable conductor.

– Recuperació i transport a un gestor autoritzat dels tubs de protecció dels diferents trams.

– Rebliment de la cavitat resultant amb material estèril.

– Recobriment de la superfície amb terra vegetal.

6. Gestió de residus i restauració paisatgística

a. Gestió de residus i restauració paisatgística

Els residus produïts durant el desmantellament de la instal·lació es classifiquen com a:

i. Residus assimilables a urbans

Generats en habitatges, comerços, oficines o serveis que tenen una classificació de no perillosos i que per la seua naturalesa puguen assimilar-se als produïts en els llocs anteriors (fem orgànic, paper, cartó, plàstics i envasos que no tinguen consideració de substàncies perilloses, tòxiques o nocives).

ii. Residus inerts

Són sòlids o pastosos que, una vegada a l'abocador, no patixen modificacions en l'estat físic, químic o biològic i no es consideren tòxics o perillosos (enderrocs d'obra...).

Els residus inerts es transportaran a l'abocador autoritzat més pròxim, excepte els que puguen vendre's per a reutilitzar-los posteriorment.

iii. Residus tòxics i perillosos

Són els que estan compostos per substàncies que per la seua concentració podrien presentar riscos per a la salut.

No es preveuen residus tòxics o perillosos en este projecte.

b. Caracterització de la zona a restaurar

Es distingixen com a zones a restaurar les rases i els vials d'accés provocats pel tràfec de vehicles. No es restituiran en les estructures inertes que queden a més d'un metre de profunditat.

c. Disseny de la revegetació

Es tindrà en compte la naturalitat de les espècies introduïdes i la seua distribució espacial, segons l'existent en el marc més pròxim, amb la finalitat d'aconseguir la màxima adaptació i desenvolupament d'estes espècies i la reducció i el control de l'erosió.

S'ha d'intentar restituir la mateixa vegetació que hi havia anteriorment sobre les superfícies que queden lliures, una vegada desmantellada la instal·lació.

S'intentarà que en un període breu de temps s'aconseguiquen les mateixes condicions que tindria en cas que no s'haguera interferit en el desenvolupament normal.

L'efecte de la vegetació triada serà positiu, des del punt de vista mediambiental, si no afecta negativament la resta de comunitats biòtiques de la zona i les singularitats que hi puguen ser presents.

d. Pla de restauració

Després de desmuntar els components de la planta, es restaurarà la parcel·la on estava emplaçada.

i. Remodelació del terreny: es rebliran buits i s'eliminaran angles amb terreny vegetal.

ii. Descompactació del terreny: amb la descompactació es pretén que els sòls recuperen una densitat equivalent a la que tenen capes similars en sòls no pertorbats, de manera que el medi que trobe la vegetació per a desenvolupar-se siga l'adequat. Es realitzarà un procés d'escarificació del sòl amb els mitjans i la maquinària adequats.

iii. Si és el cas, aportació de terra vegetal: procedent dels monticles creats en la fase de construcció. Una vegada remodelat i descompactat el terreny, s'hi aportarà la terra apilada i s'estendrà. La terra vegetal apilada s'estendrà en les zones desproveïdes durant la fase d'obra.

se procederá a su desmontaje manual para facilitar las labores de transporte. Finalmente, se realizará el desmontaje de los báculos soporte del sistema de vigilancia perimetral mediante medios mecánicos.

Se depositarán en contenedores adecuados para posteriormente ser transportados a la planta de tratamiento por una empresa especializada en el reciclaje de estos elementos.

5. Desmantelamiento de la red eléctrica

Para el desmantelamiento de la red subterránea se realizarán los siguientes trabajos:

– Recuperación y transporte a gestor autorizado de los diferentes tipos de cable conductor.

– Recuperación y transporte a gestor autorizado de los tubos de protección de los distintos tramos.

– Relleno de la cavidad resultante con material estéril.

– Recubrimiento de la superficie con tierra vegetal.

6. Gestión de residuos y restauración paisajística

a. Gestión de residuos y restauración paisajística

Los residuos producidos durante el desmantelamiento de la instalación son clasificados como:

i. Residuos asimilables a urbanos

Generados en viviendas, comercios, oficinas o servicios que tienen una clasificación de no peligrosos y que por su naturaleza puedan asimilarse a los producidos en los anteriores lugares (basura orgánica, papel, cartón, plásticos y envases que no tengan consideración de sustancias peligrosas, tóxicas o nocivas).

ii. Residuos inertes

Son sólidos o pastosos que una vez en vertedero no sufren modificaciones en su estado físico, químico o biológico y no se consideran tóxicos o peligrosos (escombros de obra...).

Los residuos inertes serán transportados al vertedero autorizado más próximo, excepto aquellos que puedan ser vendidos para posterior reutilización.

iii. Residuos tóxicos y peligrosos

Son aquellos que están compuestos por sustancias que por su concentración pudieran presentar riesgos para la salud.

No se contempla residuos tóxicos o peligrosos en este proyecto.

b. Caracterización de la zona a restaurar

Se distinguen como zonas a restaurar las zanjas y viales de acceso provocado por el trasiego de vehículos. No se realizará restitución en aquellas estructuras inertes que queden a más de un metro de profundidad.

c. Diseño de la revegetación

Se tendrá en cuenta la naturalidad de las especies introducidas y su distribución espacial, según lo existente en el marco más próximo, con la finalidad de conseguir la máxima adaptación y desarrollo de estas especies y la reducción y control de la erosión.

Se debe intentar restituir la misma vegetación que existía en su día sobre las superficies que queden libres, una vez desmantelada la instalación.

Se intentará que en un breve periodo de tiempo se alcancen las mismas condiciones que tendría en caso de no haber sido interferido el desarrollo normal.

El efecto de la vegetación escogida será positivo, desde el punto de vista medioambiental, si no afecta negativamente al resto de comunidades bióticas de la zona y a las singularidades que pudieran estar presentes en la misma.

d. Plan de restauración

Tras el desmontaje de los componentes de la planta, se procederá a la restauración de la parcela donde estaba emplazada.

i. Remodelación del terreno: se rellenarán huecos y eliminarán ángulos con terreno vegetal.

ii. Descompactación del terreno: con la descompactación se persigue que los suelos recuperen una densidad equivalente a la que poseen capas similares en suelos no perturbados, de modo que el medio que encuentre la vegetación para su desarrollo sea el adecuado. Se realizará un proceso de escarificación del suelo con los medios y maquinaria adecuados.

iii. En su caso, aporte de tierra vegetal: procedente de los montículos creados en la fase de construcción. Una vez remodelado y descompactado el terreno, se procederá al aporte y extendido de la tierra acopiada. La tierra vegetal acopiada se extenderá en las zonas que fueron desprovistas de ella durante la fase de obra.



iv. Desempedregament del terreny: s'eliminarà la pedregositat superficial del terreny. Les pedres recollides es depositaran en muntons, i posteriorment es traslladaran a pedreres o abocadors pròxims.

v. Plantació de plantes i herbacis autòctons. Amb la finalitat d'assegurar una adequada integració paisatgística i natural del terreny una vegada desmantellada la instal·lació de generació, es prepararà el terreny per a plantar-hi exemplars vegetals autòctons de la zona.

La persona titular constituirà la garantia econòmica que es detalla en l'autorització de construcció prèviament a la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional, segons el que indica el Decret llei 14/2020.

Quint. Publicacions, notificacions i comunicacions que es faran d'esta resolució

Ordenar, de conformitat amb el que disposa l'article 31 del Decret llei 14/2020:

– La publicació d'esta resolució en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* i en el *Bulletí Oficial de la Província d'Alacant*, i es fa constar que la publicació es farà igualment als efectes que determina l'article 44 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, de notificació d'esta resolució a les persones titulars desconegudes o amb domicili ignorat o a les que s'ha intentat notificar, però no s'ha pogut aconseguir.

– La publicació en el lloc d'internet de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, en l'apartat d'Energia (<https://cindi.gva.es/va/web/energia/alacant-er>, en valencià, i <https://cindi.gva.es/es/web/energia/alacant-er>, en castellà).

– La notificació/comunicació de la present resolució a la persona titular i a totes les administracions públiques o organismes i empreses de serveis públics o serveis d'interés general que han intervingut, o han hagut d'intervindre, en el procediment d'autorització; les que han emès, o hagueren d'emetre, un condicionat tècnic al projecte d'execució, a les persones titulars de béns i drets afectats i a la resta de parts interessades en l'expedient.

Les autoritzacions concedides es traslladaran a l'Institut Cartogràfic Valencià per a la incorporació de les dades territorials, urbanístiques, mediambientals i energètiques més representatives de la instal·lació a la cartografia pública de la Comunitat Valenciana.

D'acord amb el segon paràgraf de l'article 53.6 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i l'article 6.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'establixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, esta autorització s'atorga, sense perjudici de les concessions, les autoritzacions, les llicències i els permisos, tant públics com privats, que haja d'obtenir el sol·licitant per a executar i posar en marxa la instal·lació a què es referix la resolució actual, d'acord amb altres disposicions que resulten aplicables i, especialment, les relatives a l'ordenació del territori i al medi ambient. En tot cas, esta autorització s'emet sense perjudici de tercers i no afecta els drets particulars.

Serà causa de revocació d'esta resolució, amb tràmit previ del procediment oportú, l'incompliment o la inobservança de les condicions que s'hi expressen, la variació substancial de les característiques descrites en la documentació presentada o l'incompliment o el no manteniment dels pressupostos o els requisits essencials o indispensables, legals o reglamentaris, que s'han tingut en compte per a l'atorgament, així com qualsevol altra causa que ho justifique degudament i motivadament. En particular, la caducitat dels permisos d'accés i connexió suposarà la ineficàcia de les autoritzacions que s'atorguen en esta resolució.

Contra esta resolució, que no posa fi a la via administrativa, es pot interposar un recurs d'alçada davant de la Direcció General d'Energia i Mines en el termini d'un mes, comptat a partir de l'endemà del dia en què tinga lloc la notificació de la present, de conformitat amb el que disposen els articles 121 i 122 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del règim jurídic de les administracions públiques i del procediment administratiu comú.

Alacant, 23 de novembre de 2023. La cap del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant: Rosa María Aragonés Pomares.

iv. Despedregado del terreno: se eliminará la pedregosidad superficial del terreno. Las piedras recogidas se depositarán en montones, que posteriormente serán trasladadas a canteras o vertederos cercanos.

v. Plantación de plantas y herbáceos autóctonos. Con el fin de asegurar una adecuada integración paisajística y natural del terreno una vez desmantelada la instalación de generación, se preparará el terreno para la plantación de ejemplares vegetales autóctonos de la zona.

La persona titular constituirá la garantía económica que se detalla en la autorización de construcción previamente a la solicitud de autorización de explotación provisional, según lo indicado en el Decreto ley 14/2020.

Quinto. Publicaciones, notificaciones y comunicaciones a realizar de la presente resolución

Ordenar, de conformidad con lo dispuesto en el artículo 31 del Decreto ley 14/2020:

– La publicación de la presente resolución en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* y en el *Boletín Oficial de la Provincia de Alicante*, significándose que la publicación de la misma se realizará igualmente a los efectos que determina el artículo 44 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas, de notificación de la presente Resolución a las personas titulares desconocidas o con domicilio ignorado o a aquellos en que, intentada la notificación, no se hubiese podido practicar.

– La publicación en el sitio de internet de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, en el apartado de Energía (<https://cindi.gva.es/es/web/energia/alacant-er> en castellano y <https://cindi.gva.es/va/web/energia/alacant-er> en valenciano).

– La notificación/comunicación de la presente resolución a la persona titular y a todas las administraciones públicas u organismos y empresas de servicios públicos o servicios de interés general que han intervenido, o debido intervenir, en el procedimiento de autorización, las que han emitido, o debieron emitir, condicionado técnico al proyecto de ejecución, a las personas titulares de bienes y derechos afectados, así como a las restantes partes interesadas en el expediente.

Las autorizaciones concedidas serán trasladadas al Institut Cartogràfic Valencià para la incorporación de los datos territoriales, urbanísticos, medioambientales y energéticos más representativos de la instalación a la cartografía pública de la Comunitat Valenciana.

De conformidad con el segundo párrafo del artículo 53.6 de Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, y el artículo 6.4 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat por el que se establecen los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat, esta autorización se otorga, sin perjuicio de las concesiones, autorizaciones, licencias y permisos, tanto públicas como privadas, que sean necesarias obtener por la parte solicitante para la ejecución y puesta en marcha de la instalación de la que se refiere la presente resolución, de acuerdo con otras disposiciones que resulten aplicables, y en especial las relativas a la ordenación del territorio y al medio ambiente. En todo caso, esta autorización se emite sin perjuicio de terceros, y dejando a salvo los derechos particulares.

Será causa de revocación de esta resolución, previo trámite del oportuno procedimiento, el incumplimiento o inobservancia de las condiciones expresadas en la misma, la variación sustancial de las características descritas en la documentación presentada o el incumplimiento o no mantenimiento de los presupuestos o requisitos esenciales o indispensables, legales o reglamentarios, que han sido tenidos en cuenta para su otorgamiento, así como cualquier otra causa que debida y motivadamente lo justifique. En particular, la caducidad de los permisos de acceso y conexión supondrá la ineficacia de las autorizaciones que se otorgan en esta resolución.

Contra esta resolución, que no pone fin a la vía administrativa, cabe recurso de alzada ante la Dirección General de Energía y Minas en el plazo de un mes, contado a partir del día siguiente a aquel en que tenga lugar la notificación de la presente, de conformidad con lo dispuesto en los artículos 121 y 122 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del régimen jurídico de las administraciones públicas y del procedimiento administrativo común.

Alicante, 23 de noviembre de 2023.– La jefa del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante: Rosa María Aragonés Pomares.

ANNEX I / ANEXO I



